



# Oil pipe line transport

1980

# Transport du pétrole par pipe-lines

1980



## Note

This and other government publications may be purchased from local authorized agents and other community bookstores or by mail order.

Mail orders should be sent to Publications Distribution, Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6, or to Publishing Centre, Supply and Services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Inquiries about this publication should be addressed to:

Energy and Minerals Section,  
Manufacturing and Primary Industries  
Division,

Statistics Canada, Ottawa, K1A 0T6 (telephone: 996-3139) or to a local Advisory Services office:

St. John's (Nfld.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

Toll-free access to the regional statistical information service is provided in Nova Scotia, New Brunswick, and Prince Edward Island by telephoning 1-800-565-7192. Throughout Saskatchewan, the Regina office can be reached by dialing 1-800-667-3524, and throughout Alberta, the Edmonton office can be reached by dialing 1-800-222-6400.

## Nota

On peut se procurer cette publication, ainsi que toutes les publications du gouvernement du Canada, auprès des agents autorisés locaux, dans les librairies ordinaires ou par la poste.

Les commandes par la poste devront parvenir à Distribution des publications, Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6, ou à Imprimerie et édition, Approvisionnement et services Canada, Ottawa, K1A 0S9.

Toutes demandes de renseignements sur la présente publication doivent être adressées à:

Section de l'énergie et des minéraux,  
Division des industries manufacturières  
et primaires,

Statistique Canada, Ottawa, K1A 0T6 (téléphone: 996-3139) ou à un bureau local des Services consultatifs situé aux endroits suivants:

St. John's (T.-N.)	(737-4073)
Halifax	(426-5331)
Montréal	(283-5725)
Ottawa	(992-4734)
Toronto	(966-6586)
Winnipeg	(949-4020)
Regina	(359-5405)
Edmonton	(420-3027)
Vancouver	(666-3695)

On peut obtenir une communication gratuite avec le service régional d'information statistique de la Nouvelle-Écosse, du Nouveau-Brunswick et de l'Île-du-Prince-Édouard en composant 1-800-565-7192. En Saskatchewan, on peut communiquer avec le bureau régional de Regina en composant 1-800-667-3524, et en Alberta, avec le bureau d'Edmonton au numéro 1-800-222-6400.



Statistics Canada  
Manufacturing and Primary Industries  
Division  
Energy and Minerals Section

Statistique Canada  
Division des industries manufacturières  
et primaires  
Section de l'énergie et des minéraux

SIC 515

## Oil pipe line transport

1980

Published under the authority of  
the Minister of Supply and  
Services Canada

Statistics Canada should be credited when  
reproducing or quoting any part of this document

© Minister of Supply  
and Services Canada 1982

February 1982  
5-3301-512

Price: Canada, \$4.50  
Other Countries, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

CAÉ 515

## Transport du pétrole par pipe-lines

1980

Publication autorisée par  
le ministre des Approvisionnements et  
Services Canada

Reproduction ou citation autorisée sous réserve  
d'indication de la source: Statistique Canada

© Ministre des Approvisionnements  
et Services Canada 1982

Février 1982  
5-3301-512

Prix: Canada, \$4.50  
Autres pays, \$5.40

Catalogue 55-201

ISSN 0410-5591

Ottawa

## SYMBOLS

The following standard symbols are used in Statistics Canada publications:

- .. figures not available.
- ... figures not appropriate or not applicable.
- nil or zero.
- amount too small to be expressed.
- P preliminary figures.
- r revised figures.
- x confidential to meet secrecy requirements of the Statistics Act.

## ABBREVIATIONS

n.e.s.: Not elsewhere specified.  
SIC: Standard Industrial Classification.

## SIGNES CONVENTIONNELS

Les signes conventionnels suivants sont employés uniformément dans les publications de Statistique Canada:

- .. nombres indisponibles.
- ... n'ayant pas lieu de figurer.
- néant ou zéro.
- nombres infimes.
- P nombres provisoires.
- r nombres rectifiés.
- x confidentiel en vertu des dispositions de la Loi sur la statistique relatives au secret.

## ABRÉVIATIONS

n.c.a.: Non classé(e)s ailleurs.  
CAÉ: Classification des activités économiques (titre français du système de classification industrielle de 1970).

**TABLE OF CONTENTS**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Map</b>	
Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1980	8

**Table**

1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980	10
2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1980	12
3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1980	14
4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1980	16
5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Gathering Lines	18
6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Trunk Lines	20
7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1980	24
8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1980	26
9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979	27
10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979	29
11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980	30

**TABLE DES MATIÈRES**

	Page
<b>Introduction</b>	5
<b>Carte</b>	
Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1980	8

**Tableau**

1. Arrivages et utilisation de pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980	10
2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1980	12
3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1980	14
4. Sommaire du transport, par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1980	16
5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - Conduites secondaires	19
6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - Conduites principales	20
7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1980	24
8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1980	26
9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979	27
10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979	29
11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980	30

## TABLE OF CONTENTS - Concluded

	Page
<b>Table</b>	
12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1980 and 1979	31
13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1980	32
<b>Glossary</b>	33

## TABLE DES MATIÈRES - fin

	Page
<b>Tableau</b>	
12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1980 et 1979	31
13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au Canada, 1980	32
<b>Terminologie</b>	33



## INTRODUCTION

The 1980 Oil Pipeline Transport (SIC 515) report continues the concepts introduced in the 1960 publication; that is, data are provided in three areas; petroleum commodities, transportation and financial statistics.

The commodities carried by the oil pipe lines are divided into three groups:

Crude oil, condensate and pentanes plus.

Liquefied petroleum gases.

Refined petroleum products.

Some pipe lines extend into the United States and return to Canada; these statistics account for the commodity disposition to the United States but the transportation equivalent of these operations is not included. A "Glossary" of terms is given at the end of publication.

## Review of Survey Results

The oil pipe line industry recorded lower trends in its operations in 1980 resulting from decreases in the production of crude petroleum and equivalent hydrocarbon liquids. Production during the year totaled 89.5 millions of cubic metres compared with the previous year's total of 93.6 millions of cubic metres.

Net receipts in to crude oil pipe lines decreased 3.6% over 1979 and products pipe lines showed a 0.8% increase for the same period.

The sources of receipts into crude oil pipe lines during 1980 were 75.8% from field gathering systems, 12.8% imports, 9.6% from natural gas processing plants and 1.8% from other carriers.

Sources of receipts into products pipe lines during 1980 were 70.9% from refineries, 22.6% from natural gas processing plants and 6.5% from other carriers.

Net receipts into pipe lines during 1980 were 149.3 millions of cubic metres as compared with 152.7 millions of cubic metres in

## INTRODUCTION

La publication de 1980 sur le Transport du pétrole par pipe-lines (CAE 515) s'inspire des mêmes principes que ceux dont on s'est servi pour la première fois en 1960, c'est-à-dire, que les données se rapportent à trois domaines; les produits, le transport et la statistique financière du pétrole.

Les produits transportés par pipe-lines sont répartis en trois groupes:

Pétrole brut, condensat et pentanes plus.

Gaz de pétrole liquéfiés.

Produits pétroliers raffinés.

Certains pipe-lines s'étendent jusqu'aux États-Unis et reviennent au Canada; les statistiques qui les concernent tiennent compte de l'utilisation des produits aux États-Unis mais ne donnent pas l'équivalent en transport de ces opérations. La "Terminologie" figure à la fin de la publication.

## Étude des résultats de l'enquête

En 1980, l'industrie des pipe-lines a montré une diminution cause d'une réduction de la production de pétrole brut et de liquides d'hydrocarbures équivalents. La production de l'année a atteint 89.5 millions de mètres cubes comparativement à 93.6 millions de mètres cubes en 1979.

Les arrivages nets aux pipe-lines transportant du pétrole brut ont diminué de 3.6% à ceux de 1979 et les arrivages nets aux pipe-lines transportant des produits ont augmenté de 0.8% pendant la même période.

En 1980, 75.8% des arrivages de pétrole brut provenaient des champs pétrolières, 12.8% des importations, 9.6% des usines de traitement du gaz naturel et 1.8% d'autres transporteurs.

En 1980, 70.9% des arrivages de produits provenaient des raffineries, 22.6% des usines de traitement du gaz naturel et 6.5% d'autres transporteurs.

En 1980, les arrivages nets aux pipe-lines ont été de 149.3 millions de mètres cubes contre 152.7 millions de mètres cubes en 1979.

1979. Alberta continued to provide the largest percentage of receipts with 68.9%, followed by Quebec 6.6% and Ontario 16.8%. A summary of the provincial distribution of receipts into pipe lines in millions of cubic metres follows:

L'Alberta s'est maintenue au premier rang des arrivages avec 68.9%, suivie du Québec 6.6% et de l'Ontario 16.8%. Voici un tableau récapitulatif des arrivages par province, en millions de mètres cubes:

	Crude oil pipe lines	Products pipe lines	Total
	Pipe-lines pétrole brut	Pipe-lines pour produits	
	millions of cubic metres	millions of cubic metres	millions of cubic metres
	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes	millions de mètres cubes
Alberta	78.2	24.7	102.9
Québec	8.2	1.7	9.9
Saskatchewan	7.8	0.3	8.1
Ontario	6.1	19.0	25.1
British Columbia - Colombie-Britannique	2.3	0.4	2.7
Manitoba	0.6	-	0.6
<b>Total</b>	<b>103.2</b>	<b>46.1</b>	<b>149.3</b>

Exports of crude oil and products via pipe line facilities during 1980 were 18.5 millions of cubic metres a decrease of 22.1% over 1979 while imports increased to 14.5 million cubic metres up 2.1%. Crude petroleum exports decreased 28.8% over 1979 while liquefied petroleum gas and other products exports decreased 6.2% during the year.

Les exportations de pétrole brut et de produits acheminées par pipe-lines ont diminué à 18.5 millions de mètres cubes en 1980, soit 22.1% de moins qu'en 1979 et les importations ont augmenté à 14.5 millions de mètres cubes (+ 2.1%). Les exportations de pétrole brut ont diminué de 28.8% par rapport à 1979 et celles de gaz de pétrole liquéfiés et d'autres produits ont diminué de 6.2%.

Trunk lines decreased their traffic by 6.9% to 122.1 billion cubic metre kilometres while the average length of haul was 820.2 kilometres per cubic metre compared with 855.6 kilometres per cubic metre for 1979 and 823.3 for 1978. The throughput for the average crude oil trunk pipe line system kilometre was 23 911 cubic metres per day. The trunk pipe line revenue per cubic metre kilometre amounted to 0.252 cents.

Le trafic des conduites principales s'est accru de + 6.9% pour atteindre 122.1 milliards de mètre cubes kilomètres alors que la distance moyenne a été de 820.2 kilomètres par mètre cube contre 855.6 kilomètres en 1979 et 823.3 kilomètres en 1978. Le flot moyen des conduits principaux de pétrole brut a été de 23 911 mètre cubes par jour. Les recettes des conduites principales par mètre cube kilomètre ont été de 0.252 cent.

In the United States, Trans Mountain Oil Pipe Line Company (through its wholly-owned subsidiary, Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) operates 92 kilometres of pipe line in the State of Washington. Interprovincial Pipe Line Company operates (through its wholly-owned subsidiary, Lakehead Pipe Line Company Inc.) some 4 139 kilometres of pipe line in the United States.

Aux États-Unis, la Trans Mountain Oil Pipe Line Company (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Trans Mountain Oil Pipe Line Corporation) exploite 92 kilomètres de pipe-lines dans l'État de Washington. L'Interprovincial Pipe Line Company annonce qu'elle exploite (par l'intermédiaire de sa filiale d'entière appartenance, la Lakehead Pipe Line Company Inc.) quelque 4 139 kilomètres de pipe-lines aux États-Unis.



Montréal Pipe Line Company Limited and its wholly-owned subsidiary, Portland Pipe Line Limited of the United States, operate jointly approximately 267 kilometres of pipe line in the States of Maine, Vermont and New Hampshire.

Gross additions to fixed assets for the Oil Pipe Line Industry during 1980 amounted to \$92.3 million. Of this, the important items were additions to pipe lines \$26.5 million, additions to other plant and equipment \$17.5 million and additions to transportation plant under construction \$33.4 million.

Operating revenues in the amount of \$429.6 million decreased 2.3% over 1979 and remained the main sources of funds to finance the operations and expansion of this industry. Operating expenses were \$179.3 million, an increase of 9.5% over 1979. Interest on long term debt was \$44.8 million, down 3.1%.

Income taxes amounting to \$72.3 million, decreased 7.5% from 1979. The net income of this industry after providing for allowances for depreciation and income taxes was \$124.5 million, 7.0% less than the 1979 net income of \$133.8 million.

Total assets of this industry amounted to \$1,443.9 million as at December 31, 1980. Interprovincial companies owned \$811.6 million or 56.2% of this total with the remaining \$632.3 million being owned by companies operating within provincial boundaries.

The total number of employees, 1,459 increased slightly from the 1,417 in 1979. Total salaries rose to \$36,928,172 from \$32,287,752 and resulted in an increase of average annual earnings per employee to \$25,310 in 1980 from \$22,786 in 1979.

Text Table I present selected statistics pertinent to the crude oil pipe line transportation industry for the years 1975 to 1980.

La Montréal Pipe Line Company Limited et sa propre filiale, la Portland Pipe Line Limited des États-Unis sont coexploitantes d'environ 267 kilomètres de pipe-lines dans les États du Maine, du Vermont et du New Hampshire.

En 1980, la valeur brute de l'actif immobilisé de l'industrie des pipe-lines s'est accrue de \$92.3 millions. Les plus importantes augmentations sont \$26.5 millions de dollars consacré au prolongement des pipe-lines, \$17.5 millions aux autres installations et matériel et \$33.4 millions aux installations de transport en construction.

Les recettes d'exploitation (\$429.6 millions) ont été une diminution de 2.3% à celles de 1979 et ont surtout servi à financer les opérations et l'expansion de cette industrie. Les dépenses d'exploitation, s'élevant à \$179.3 millions, ont dépassé de 9.5% celles de 1979. L'intérêt sur la dette à long terme s'est chiffrée à \$44.8 millions (- 3.1%).

Les impôts sur le revenu ont atteint \$72.3 millions, soit 7.5% de moins qu'en 1979. Le revenu net de cette industrie, déduction faite de l'amortissement et de l'impôt sur le revenu, a été de \$124.5 millions, soit 7.0% de moins qu'en 1979 (\$133.8 millions).

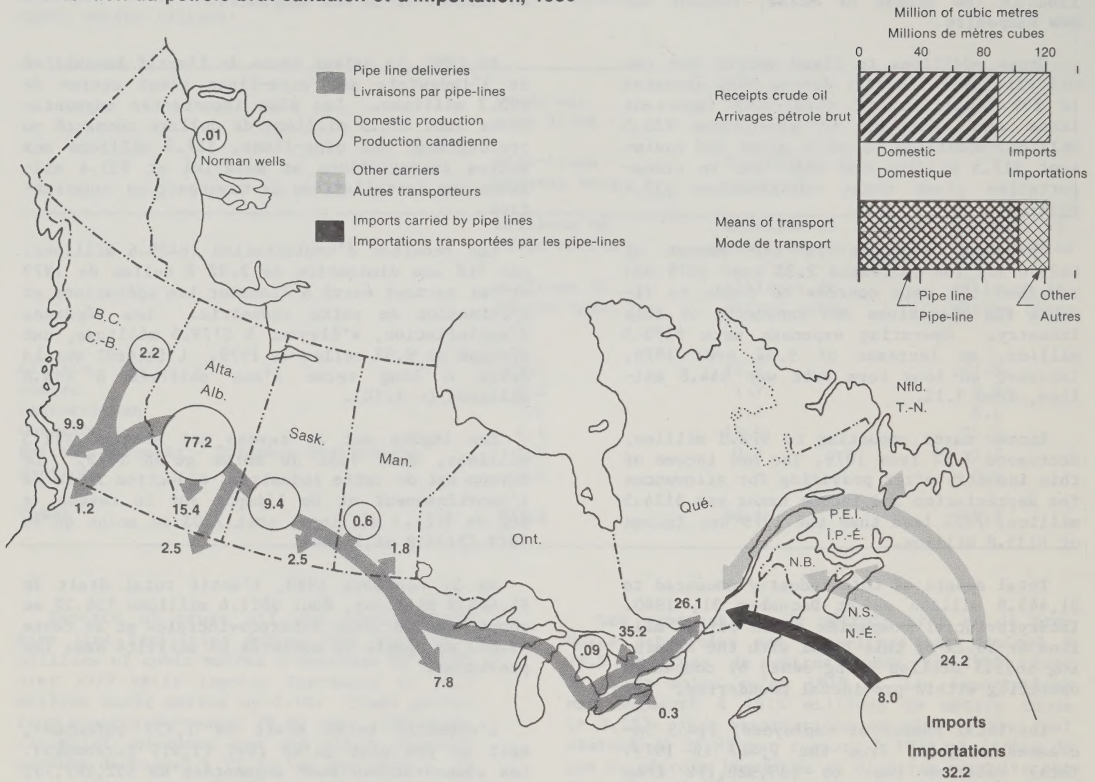
Au 31 décembre 1980, l'actif total était de \$1,443.9 millions, dont \$811.6 millions (56.2% au compte des sociétés interprovinciales et le reste 43.8%) au compte de sociétés en activité dans les provinces.

L'effectif total était de 1,459 personnes, soit un peu plus qu'en 1979 (1,417 personnes). Les rémunérations sont augmentées de \$32,287,752 en 1979 à \$36,928,172 en 1980, ce qui a amené une augmentation des gains annuels moyens des employés, dont le salaire est passé de \$22,786 à \$25,310.

Le tableau explicatif I présente certaines statistiques du transport de pétrole brut par pipe-lines pour les années 1975 à 1980.

# Distribution of Domestic and Imported Crude Oil, 1980

## Distribution du pétrole brut canadien et d'importation, 1980



TEXT TABLE I. Selected Statistics

TABEAU EXPLICATIF I. Statistique choisie

		1975	1976	1977	1978	1979	1980
		'000,000					
Consumption by Canadian refineries - Consommation par raffineries canadiennes:							
Domestic production - Production domestique	cubic metres - mètres cubes	50.3	56.4	65.4	68.1	77.2	89.5
Imports - Importations	" " " "	47.9	42.0	38.8	35.7	35.4	32.2
Pipe line exports - Exportations par pipe-lines	" " " "	43.8	31.9	23.4	20.5	23.8	18.5
Net receipts into pipe line - Arrivages nets dans pipe-lines:							
Crude oil (domestic) - Pétrole brut (domestique)	" " " "	93.8	84.8	84.6	83.7	94.2	90.0
All commodities - Tous les produits	" " " "	151.9	144.8	141.1	139.0	138.6	134.8
Operating revenues - Revenus d'exploitation	\$	300.6	303.0	335.8	363.8	439.5	429.6
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	"	98.2	109.8	121.5	136.4	163.6	179.3
Net income (after income tax) - Revenu net (après l'impôt sur le revenu)	"	89.9	88.4	104.8	101.7	133.8	124.5
Property account - Compte de propriété	"	1,303.7	1,558.0	1,417.7	1,612.4	1,645.5	1,702.2
Long-term debt - Dette à long terme	"	394.6	513.5	546.5	496.1	470.6	456.8
Cubic metre kilometres - Kilomètres - mètres cubes	kilometres - kilomètres	114 758.9	110 343.3	115 230.4	114 492.2	130 510.3	122 141.5
Pipe line mileage - Longueur des conduites:							
Gathering - Secondaires	" "	12 848.3(1)	12 533.5(2)	12 460.7(3)	12 394.4(4)	12 855.9(5)	13 296.9(6)
Trunk - Crude - Principales - Brut	" "	15 245.8	16 575.1	17 287.6	17 179.4	17 127.4	17 561.4
Products lines - Conduites de produits raffinés	" "	3 730.6	3 754.4	3 763.7	4 846.8	4 884.3	4 804.3
<b>TOTAL</b>	" "	<b>31 824.7(1)</b>	<b>32 863.0(2)</b>	<b>33 512.0(3)</b>	<b>34 420.6(4)</b>	<b>34 867.6(5)</b>	<b>35 662.6(6)</b>
Average kilometres per cubic metre - Moyenne de kilomètre par mètre cube	kilometre - kilomètre	757.8	766.6	819.1	823.3	855.6	820.2
Employees - Employés:							
Number - Nombre		1,355	1,387	1,232	1,395	1,417	1,459
Earnings - Rémunérations	\$'000	22,216	25,506	25,214	29,533	32,287	36,928

(1) Includes 4 888.1 kilometres of producers' gathering lines.

(1) Inclut 4 888.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(2) Includes 4 294.1 kilometres of producers' gathering lines.

(2) Inclut 4 294.1 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(3) Includes 4 190.5 kilometres of producers' gathering lines.

(3) Inclut 4 190.5 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(4) Includes 4 158.6 kilometres of producers' gathering lines.

(4) Inclut 4 158.6 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(5) Includes 4 539.0 kilometres of producers' gathering lines.

(5) Inclut 4 539.0 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.

(6) Includes 4 895.7 kilometres of producers' gathering lines.

(6) Inclut 4 895.7 kilomètres de conduites secondaires des producteurs.



TABLE 1. Receipts and Disposition of Crude Oil and Equivalent, by Source, Canada, 1980

No.	cubic metres - mètres cubes			
	Total	Québec	Ontario	Manitoba(1)
<b>Receipts</b>				
Net receipts:				
1 From fields	78 220 360	-	-	517 950
2 From processing plants	9 883 440	-	-	-
3 From refineries and bulk plants	51 533	-	-	-
4 From other carriers	1 768 877	59 289	13 651	46 526
5 Imports(2)	13 247 220	8 031 386	-	-
6 From other	45 000	-	-	-
7 TOTAL, NET RECEIPTS	103 216 430	8 090 675	13 651	564 476
<b>Disposition</b>				
Net deliveries:				
To refineries:				
8 Quebec	26 137 668	8 090 487	-	13 796
9 Ontario	34 256 535	-	13 651	407 957
10 Manitoba	1 855 166	-	-	85 589
11 Saskatchewan	2 511 422	-	-	-
12 Alberta	14 525 002	-	-	-
13 British Columbia	9 453 443	-	-	-
14 Refineries, total	88 739 236	8 090 487	13 651	507 342
15 To processing plants	906 302	-	-	-
16 To bulk plants and terminals	458 732	-	-	-
17 To other carriers	-	-	-	-
18 For export(3)	11 939 388	-	-	55 391
19 To other	913 492	-	-	-
20 Net deliveries, total	102 957 150	8 090 487	13 651	562 733
21 Pipeline fuel and use	-	-	-	-
22 Line losses and unaccounted for	63 065	188	-	- 841
23 Inventory changes	196 215	-	-	2 584
24 TOTAL, DISPOSITION	103 216 430	8 090 675	13 651	564 476

(1) Includes movements of Canadian oil held in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipe lines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 5 140 019 cubic metres of mid-continental exchange and 1 789 728 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 6 723 610 cubic metres of exchange crude oil.

TABLEAU 1. Arrivages et utilisation du pétrole brut et hydrocarbures équivalents, par source, ensemble du Canada, 1980

Saskat- chewan	Alberta(1)	British Columbia  Colombie- Britannique	United States  États- Unis		Nº
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
9 073 453	66 699 911	1 929 046	-	Des champs pétrolifères	1
26 873	9 810 564	46 003	-	Des installations de traitement	2
24 243	27 290	-	-	Des raffineries et des installations de stockage	3
241 666	1 276 698	131 047	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	5 215 834	Importations(2)	5
-	45 000	-	-	Autres arrivages	6
9 366 235	77 859 463	2 106 096	5 215 834	<b>TOTAL DES ARRIVAGES NETS</b>	7
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
Aux raffineries:					
1 564 477	14 573 203	-	1 895 705	Québec	8
2 821 738	27 740 445	-	3 272 744	Ontario	9
380 891	1 388 686	-	-	Manitoba	10
276 827	2 169 306	-	65 289	Saskatchewan	11
-	14 525 002	-	-	Alberta	12
-	7 455 482	1 997 961	-	Colombie-Britannique	13
5 043 933	67 852 124	1 997 961	5 233 738	<b>Total des raffineries</b>	14
4 863	901 439	-	-	Aux installations de traitement	15
-	458 732	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	16
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	17
4 259 014	7 551 004	73 979	-	En vue de l'exportation(3)	18
32 201	829 877	51 414	-	Autres livraisons	19
9 340 011	77 593 176	2 123 354	5 233 738	<b>Total des livraisons nettes</b>	20
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
27 016	39 698	- 2 758	- 238	Fuites et autres pertes	22
- 792	226 589	- 14 500	- 17 666	Variations de stocks	23
9 366 235	77 859 463	2 106 096	5 215 834	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	24

(1) Y compris les quantités de brut canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks de pipe-lines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 5 140 019 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 789 728 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 6 723 610 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

TABLE 2. Summary of Pipe Line Movements of Crude Oil, Condensate and Pentanes Plus, by Province, 1980

No.		Total 1979	Total	British Columbia  Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From fields	80 691 770	78 220 360	2 134 520	68 005 108	7 562 782
2	From other carriers	1 522 565	1 768 877	146 005	1 144 321	166 914
3	From processing plants	11 669 382	9 883 440	46 003	8 939 589	26 873
4	Imports(2)	12 773 472	13 247 220	-	-	47 385
5	From other	361 094	96 533	-	71 181	25 352
6	Total, net receipts	107 018 283	103 216 430	2 326 528	78 160 199	7 829 306
Transfers:						
7	From other provinces	187 273 385	180 712 728	8 817 871	-	50 668 751
8	From other pipe lines	92 897 639	88 130 447	3 258 810	77 348 730	6 908 614
9	From interprovincial systems	9 040 689	10 032 865	-	2 329 840	1 279 434
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	396 229 996	382 092 470	14 403 209	157 838 769	66 686 105
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	88 531 667	88 739 236	9 453 443	14 525 002	2 511 422
12	To other carriers	109 718	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals	407 806	458 732	-	458 732	-
14	To processing plants	863 815	906 302	-	-	-
15	For export(3)	16 761 271	11 939 388	1 229 011	2 530 662	-
16	To other(4)	411 770	913 492	479 185	402 106	32 201
17	Total, net deliveries	107 086 047	102 957 150	11 161 639	17 916 502	2 543 623
Transfers:						
18	To other provinces	187 273 385	180 712 728	-	59 486 622	55 943 560
19	To other pipe lines	20 486 533	19 287 062	2 231 291	15 069 459	162 740
20	To interprovincial systems	81 451 795	78 876 250	1 027 519	64 609 111	8 025 308
21	Total, gross deliveries	396 297 760	381 833 190	14 420 449	157 081 694	66 675 231
22	Pipe line fuel and use	31	-	-	-	-
23	Line losses and unaccounted for	135 375	63 065	- 2 740	45 873	10 085
24	Inventory changes	- 203 170	196 215	- 14 500	711 202	789
25	Other changes	-	-	-	-	-
26	Deliveries to other carriers, United States(4)	-	-	-	-	-
27	TOTAL, DISPOSITION	396 229 996	382 092 470	14 403 209	157 838 769	66 686 105

(1) Includes movements of Canadian oil held in bond in the United States and estimated inventory changes of interprovincial pipelines in Manitoba and United States.

(2) Imports include 5 140 019 cubic metres of mid-continental exchange and 1 789 728 cubic metres of eastern exchange.

(3) Exports include 6 723 610 cubic metres of exchange crude oil.

(4) Includes movement of oil from West coast ports to east coast refineries via the Panama Canal.

(5) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.

(6) Includes nil cubic metres of United States oil re-exported to the United States.



TABLEAU 2. Sommaire du transport, par pipe-lines, du pétrole brut, condensat et pentanes plus, par province, 1980

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
				<b>Arrivages</b>	
				Arrivages nets:	
517 950	-	-	-	Des champs pétroliers	1
126 705	13 651	171 281	-	Par d'autres transporteurs	2
-	870 975	-	-	Des installations de traitement	3
-	5 168 449	8 031 386	-	Importations(2)	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
644 655	6 053 075	8 202 667	-	<b>Total des arrivages nets</b>	6
				<b>Transferts:</b>	
55 943 560	47 347 272	17 935 274	-	Venant d'autres provinces	7
614 293	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
6 270 698	152 893	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
63 473 206	53 553 240	26 137 941	-	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	10
				<b>Utilisation</b>	
				Livraisons nettes:	
1 855 166	34 256 535	26 137 668	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
-	-	-	-	Aux terminus et aux installations de stockage	13
-	906 302	-	-	Aux installations de traitement	14
7 840 566(5)	339 149(4)	-	-	En vue de l'exportation(3)	15
-	-	-	-	Autres livraisons(4)	16
9 695 732	35 501 986	26 137 668	-	<b>Total des livraisons nettes</b>	17
				<b>Transferts:</b>	
47 347 272	17 935 274	-	-	À d'autres provinces	18
1 823 572	-	-	-	À d'autres pipe-lines	19
5 061 419	152 893	-	-	À des réseaux interprovinciaux	20
63 927 995	53 590 153	26 137 668	-	<b>Total des livraisons brutes</b>	21
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	22
9 574	-	273	-	Fuites et autres pertes	23
- 464 363	- 36 913	-	-	Variations de stocks	24
-	-	-	-	Autres variations	25
-	-	-	-	Livraisons d'autres transporteurs, États-Unis(4)	26
63 473 206	53 553 240	26 137 941	-	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	27

(1) Y compris les quantités de brut Canadien en admission temporaire aux États-Unis et les variations estimatives de stocks des pipelines interprovinciaux au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Les importations comprennent 5 140 019 mètres cubes de pétrole brut sur l'échange du continent central et 1 789 728 mètres cubes sur l'échange de l'Est.

(3) Les exportations comprennent 6 723 610 mètres cubes de pétrole brut sur échange.

(4) Y compris les quantités de pétrole, provenant des ports de l'ouest à destination des raffineries de l'est par la voie du Canal Panama.

(5) Il n'y a pas de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

(6) Il n'y a pas de pétrole brut provenant des États-Unis et retournés aux États-Unis.

TABLE 3. Pipe Line Movements of Liquefied Petroleum Gases and Petroleum Products, by Province, 1980

No.		Total 1979	Total	British Columbia  Colombie- Britannique	Alberta	Saskat- chewan
cubic metres - mètres cubes						
Receipts						
Net receipts:						
1	From processing plants	9 969 382	10 457 151	42 750	8 888 035	68 487
2	From refineries and bulk plants	30 991 282	32 657 346	296 705	14 231 581	267 061
3	Imports	1 408 067	1 322 656	-	-	-
4	From other carriers	733 528	1 274 334	98 706	1 175 628	-
5	From other	2 688 756	387 235	-	387 235	-
6	Total, net receipts	45 791 015	46 098 722	438 161	24 682 479	335 548
Transfers:						
7	From other provinces	24 752 431	23 439 388	531 725	-	11 592 098
8	From other pipe lines	8 959 956	8 418 240	-	8 252 802	165 438
9	From interprovincial systems	3 873 210	5 255 287	-	-	1 336 806
10	TOTAL, GROSS RECEIPTS	88 376 612	83 211 637	969 886	32 935 281	13 429 890
Disposition						
Net deliveries:						
11	To refineries	4 884 397	3 826 946	42 750	1 237 574	-
12	To other carriers	526 406	-	-	-	-
13	To bulk plants and terminals	26 799 760	23 721 783	241 435	762 372	1 337 070
14	For export(2,3)	7 093 928	6 658 700	110 742	413 582	1 735 245
15	To other	6 142 014	11 757 327	468 145	10 300 801	700 251
16	Total, net deliveries	45 446 505	45 964 756	863 072	12 714 329	3 772 566
Transfers:						
17	To other provinces	24 752 431	23 439 388	106 814	12 123 823	8 050 143
18	To other pipe lines	5 852 017	5 761 315	-	3 365 825	721 184
19	To interprovincial systems	6 981 149	7 912 212	-	4 886 977	781 060
20	Total, gross deliveries	83 032 102	83 077 671	969 886	33 090 954	13 324 953
21	Pipe line fuel and use	21 064	7 384	-	7 384	-
22	Line losses and unaccounted for	33 850	8 614	-	- 6 268	3 644
23	Inventory changes	289 596	117 968	-	- 156 789	101 293
24	Other changes	-	-	-	-	-
25	Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-
26	TOTAL, DISPOSITION	83 376 612	83 211 637	969 886	32 935 281	13 429 890

(1) Includes movements and inventory changes in Manitoba and United States.

(2) Includes 1 097 392 cubic metres of United States Liquefied Petroleum Gas, re-exported to the United States.

(3) Destined for Japan.

TABLEAU 3. Transport par pipe-lines de gaz de pétrole liquéfiés et de produits pétroliers, par province, 1980

Manitoba(1)	Ontario	Québec	Yukon		N <sup>o</sup>
cubic metres - mètres cubes					
<b>Arrivages</b>					
Arrivages nets:					
-	1 457 879	-	-	Des installations de traitement	1
-	16 238 743	1 623 256	-	Des raffineries et des installations de stockage	2
-	1 322 656	-	-	Importations	3
-	-	-	-	Par d'autres transporteurs	4
-	-	-	-	Autres arrivages	5
-	<b>19 019 278</b>	<b>1 623 256</b>	-	<b>Total des arrivages nets</b>	<b>6</b>
Transferts:					
5 617 855	5 586 338	4 558	106 814	Venant d'autres provinces	7
-	-	-	-	Venant d'autres pipe-lines	8
1 674 306	2 244 175	-	-	Venant des réseaux interprovinciaux	9
<b>7 292 161</b>	<b>26 849 791</b>	<b>1 627 814</b>	<b>106 814</b>	<b>TOTAL DES ARRIVAGES BRUTS</b>	<b>10</b>
<b>Utilisation</b>					
Livraisons nettes:					
1 620 169	924 447	2 006	-	Aux raffineries	11
-	-	-	-	À d'autres transporteurs	12
478 290	19 170 058	1 625 808	106 750	Aux terminus et aux installations de stockage	13
347 878	4 051 253(2)	-	-	En vue de l'exportation(2,3)	14
-	288 130	-	-	Autres livraisons	15
<b>2 446 337</b>	<b>24 433 888</b>	<b>1 627 814</b>	<b>106 750</b>	<b>Total des livraisons nettes</b>	<b>16</b>
Transferts:					
3 154 050	4 558	-	-	À d'autres provinces	17
1 674 306	-	-	-	À d'autres pipe-lines	18
-	2 244 175	-	-	À des réseaux interprovinciaux	19
<b>7 274 693</b>	<b>26 682 621</b>	<b>1 627 814</b>	<b>106 750</b>	<b>Total des livraisons brutes</b>	<b>20</b>
-	-	-	-	Utilisation de mazout par les pipe-lines	21
21 753	- 10 587	-	72	Fuites et autres pertes	22
- 4 285	177 757	-	- 8	Variations de stocks	23
-	-	-	-	Autres variations	24
-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis	25
<b>7 292 161</b>	<b>26 849 791</b>	<b>1 627 814</b>	<b>106 814</b>	<b>TOTAL DE L'UTILISATION</b>	<b>26</b>

(1) Y compris les quantités transportées et les variations de stocks au Manitoba et aux États-Unis.

(2) Y compris 1 097 392 mètres cubes de gaz de pétrole liquéfiés provenant des États-Unis et retourner aux États-Unis.

(3) Destination, Japon.



TABLE 4. Summary of Pipe Line Movements, by Commodity Groups, by Month, Canada, 1980

	Total		January	February	March	April	May
			Janvier	Février	Mars	Avril	Mai
No.	1979	1980					
	cubic metres - mètres cubes						
Receipts							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net receipts:							
1 From fields	80 691 770	78 220 360	6 947 062	6 426 529	6 928 192	6 120 633	6 575 631
2 From other carriers	1 522 565	1 768 877	150 570	135 239	135 148	79 125	134 791
3 From processing plants	11 659 382	9 883 440	938 037	859 204	846 482	728 722	874 757
4 Imports	12 773 472	13 247 220	1 300 308	1 495 103	1 231 810	1 150 967	1 135 426
5 From refineries and bulk plants	263 855	51 533	6 628	6 426	8 195	4 932	-
6 From other(2)	97 239	45 000	-	-	-	45 000	-
7 Total net receipts	107 018 283	103 216 430	9 342 605	8 922 501	9 149 827	8 129 379	8 720 605
8 Transfers	289 211 713	278 876 040	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774
9 Total gross receipts	396 229 996	382 092 470	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 379
LPG's and products:(3)							
10 From processing plants	19 969 382	10 457 151	1 072 353	960 994	927 028	734 752	692 578
11 From bulk plants and refineries	30 991 282	32 657 346	3 016 433	2 776 126	3 001 520	2 702 069	2 465 255
12 Imports	1 408 067	1 322 656	128 628	125 586	132 053	74 172	56 300
13 From other carriers	733 528	1 274 334	96 755	77 944	80 630	92 846	87 771
14 From other	2 688 756	387 235	127 569	193 118	480	-	-
15 Total net receipts	45 791 015	46 098 722	4 441 738	4 089 768	4 141 711	3 603 839	3 301 904
16 Transfers	37 585 597	37 112 915	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804
17 Total gross receipts	83 376 612	83 211 637	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708
18 TOTAL NET RECEIPTS - ALL COMMODITIES	152 809 298	149 315 152	13 784 343	13 012 269	13 291 538	11 733 218	12 022 509
Disposition							
Crude oil and equivalent:(1)							
Net deliveries:							
19 To refineries	88 531 667	88 739 236	7 466 919	7 631 778	7 721 011	6 926 228	7 537 431
20 To other carriers	109 718	-	-	-	-	-	-
21 To bulk plants	407 806	458 732	61 785	23 202	15 329	52 541	50 502
22 To processing plants	863 815	906 302	88 434	82 159	79 876	54 300	53 514
23 For export(4)	16 761 271	11 939 388	1 456 696	1 138 393	1 023 462	1 095 384	1 029 775
24 To other(2)	411 770	913 492	23 389	82 443	22 586	39 095	152 166
25 Total net deliveries	107 086 047	102 957 150	9 097 223	8 957 975	8 862 264	8 167 548	8 823 388
26 Transfers	289 211 713	278 876 040	23 645 823	22 825 170	24 616 727	23 334 513	23 238 774
27 Total gross deliveries	396 297 760	381 833 190	32 743 046	31 783 145	33 478 991	31 502 061	32 062 162
28 Pipe line fuel and use	31	-	-	-	-	-	-
29 Line losses and unaccounted for	135 375	63 065	- 24 510	21 107	8 923	7 323	21 380
30 Inventory changes	- 203 170	196 215	269 892	- 56 581	278 640	- 45 492	- 124 163
31 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
32 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
33 TOTAL DISPOSITION	396 229 996	382 092 470	32 988 428	31 747 671	33 766 554	31 463 892	31 959 379
LPG's and products:(3)							
34 To refineries	4 884 397	3 826 946	356 227	373 240	368 566	264 318	306 861
35 To other carriers	526 406	-	-	-	-	-	-
36 To bulk plants and terminals	26 799 760	23 721 783	2 582 495	2 159 332	2 113 302	1 887 371	1 654 832
37 For export	7 093 928	6 658 700	795 208	616 980	583 683	425 667	537 453
38 To other	6 142 014	11 757 327	786 074	934 918	1 038 730	838 504	935 107
39 Total net deliveries	45 446 505	45 964 756	4 520 004	4 084 470	4 104 281	3 415 860	3 434 253
40 Transfers	37 585 597	37 112 915	3 608 224	3 618 236	3 393 910	2 889 146	2 925 804
41 Total gross deliveries	83 032 102	83 077 671	8 128 228	7 702 706	7 498 191	6 305 006	6 360 057
42 Pipe line fuel and use	21 064	7 384	721	1 106	464	455	748
43 Line losses and unaccounted for	33 850	8 614	954	5 422	- 1 024	12 981	- 3 903
44 Inventory changes	289 596	117 968	- 79 941	- 1 230	37 990	174 543	- 129 194
45 Other changes	-	-	-	-	-	-	-
46 Deliveries to other carriers, United States	-	-	-	-	-	-	-
47 TOTAL DISPOSITION	83 376 612	83 211 637	8 049 962	7 708 004	7 535 621	6 492 985	6 227 708
48 TOTAL NET DELIVERIES - ALL COMMODITIES	152 532 552	148 921 906	13 617 227	13 042 445	12 966 545	11 583 408	12 257 641

(1) Source: Table 2.

(2) Source: Table 2, footnotes 1 and 6.

(3) Source: Table 3.

(4) Source: Table 2, footnotes 3, 4 and 5.

TABLEAU 4. Sommaire du transport par pipe-lines, des produits de pétrole répartis en groupes, par mois, au Canada, 1980

June	July	August	September	October	November	December	
Juin	Juillet	Août	Septembre	Octobre	Novembre	Décembre	
cubic metres - mètres cubes							N <sup>o</sup>
							Arrivages
							Brut et équivalent(1):
							Arrivages nets:
6 732 471	6 894 195	6 603 196	5 909 054	5 965 288	6 563 094	6 555 015	Des champs pétrolifères 1
191 682	145 247	158 525	136 774	167 050	180 136	154 590	Par d'autres transporteurs 2
776 015	751 854	861 764	793 102	851 671	795 534	806 298	Des installations de traitement 3
957 955	1 048 368	957 079	887 296	918 635	979 873	1 184 400	Importations 4
-	-	13 156	12 196	-	-	-	Des raffineries et des installations de stockage 5
-	-	-	-	-	-	-	Autres arrivages(2) 6
8 658 123	8 839 664	8 593 720	7 738 422	7 902 644	8 518 637	8 700 303	Total des arrivages nets 7
23 249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 053 560	24 161 105	23 363 603	Transferts 8
31 907 183	33 442 866	31 344 041	29 772 064	28 956 204	32 679 742	32 063 906	Total des arrivages bruts 9
							GPL et produits pétroliers(3):
699 866	682 880	791 810	845 878	896 479	1 039 770	1 156 763	Des installations de traitement 10
2 484 434	2 535 733	2 717 777	2 664 337	2 705 035	2 635 830	2 952 797	Des installations de stockage et des raffineries 11
53 922	75 515	108 021	112 146	136 156	156 822	163 335	Importations 12
117 452	57 092	107 644	90 446	114 104	236 847	114 503	Par d'autres transporteurs 13
-	66 068	-	-	-	-	-	Autres arrivages 14
3 355 674	3 417 288	3 725 252	3 712 807	3 852 074	4 069 269	4 387 398	Total des arrivages nets 15
2 748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580	3 430 480	Transferts 16
6 104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849	7 817 878	Total des arrivages bruts 17
12 013 797	12 256 952	12 318 972	11 451 229	11 754 718	12 587 906	13 087 701	TOTAL DES ARRIVAGES NETS, TOUS LES PRODUITS 18
							Utilisation
							Brut et équivalent(1):
							Livraisons nettes:
7 474 439	7 972 524	7 275 105	6 575 195	7 017 955	7 456 142	7 684 509	Aux raffineries 19
-	-	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs 20
66 487	36 622	15 073	48 051	43 677	23 892	21 571	Aux installations de stockage 21
87 803	52 811	68 745	68 822	88 768	75 711	105 359	Aux installations de traitement 22
887 714	843 860	816 827	902 687	802 530	895 687	1 046 373	En vue de l'exportation(4) 23
40 459	140 539	198 789	106 690	37 018	41 464	28 854	Autres livraisons(2) 24
8 556 902	9 046 356	8 374 539	7 701 445	7 989 948	8 492 896	8 886 666	Total des livraisons nettes 25
23 249 060	24 603 202	22 750 321	22 034 182	21 053 560	24 161 105	23 363 603	Transferts 26
31 805 962	33 649 558	31 124 860	29 735 627	29 043 508	32 654 001	32 250 269	Total des livraisons brutes 27
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 28
- 1 202	- 4 551	- 820	8 112	29 513	- 18 682	16 472	Fuites et autres pertes 29
102 423	-202 141	220 001	28 865	- 116 817	44 423	- 202 835	Variations de stocks 30
-	-	-	-	-	-	-	Autres variations 31
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 32
31 907 183	33 442 866	31 344 041	29 772 604	28 956 204	32 679 742	32 063 906	TOTAL DE L'UTILISATION 33
							GPL et produits pétroliers(3):
332 175	328 745	302 609	290 994	289 566	314 661	298 984	Aux raffineries 34
-	-	-	-	-	-	-	À d'autres transporteurs 35
1 668 170	1 800 293	1 856 568	1 779 672	1 915 408	2 041 278	2 263 062	Aux terminus et aux installations de stockage 36
538 418	594 049	420 783	337 205	569 459	689 160	750 635	En vue de l'exportation 37
964 451	928 059	1 065 113	1 052 114	1 074 147	1 069 192	1 070 918	Autres livraisons 38
3 503 214	3 451 146	3 645 073	3 459 985	3 848 580	4 114 291	4 383 599	Total des livraisons nettes 39
2 748 419	2 537 161	3 051 684	2 720 004	2 930 267	3 259 580	3 430 480	Transferts 40
6 251 633	5 988 307	6 696 757	6 179 989	6 778 847	7 373 871	7 814 079	Total des livraisons brutes 41
							Utilisation de mazout par les pipe-lines 42
674	521	575	361	526	472	761	Fuites et autres pertes 43
397	- 5 730	5 945	- 1 536	- 1 555	- 5 904	2 587	Variations de stocks 44
- 148 611	- 28 629	73 659	253 997	4 523	- 39 590	451	Autres variations 45
-	-	-	-	-	-	-	Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis 46
6 104 093	5 954 449	6 776 936	6 432 811	6 782 341	7 328 849	7 817 878	TOTAL DE L'UTILISATION 47
12 060 116	12 497 502	12 019 612	11 161 430	11 838 528	12 607 187	13 270 265	TOTAL DES LIVRAISONS NETTES, TOUS LES PRODUITS 48

(1) Source: Tableau 2.

(2) Source: Tableau 2, notes 1 et 6.

(3) Source: Tableau 3.

(4) Source: Tableau 2, notes 3, 4 et 5.

TABLE 5. Oil Pipe Line Distance by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980

Gathering Lines

No.	Company	Province	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
			0-75	76-99	100-125	126-150	151-226	227-277
			kilometres - kilomètres					
1	Alberta Oil Sands Pipeline	Alberta	-	-	-	-	-	-
2	B.P. Canada Ltd.	"	-	20.9	20.9	-	-	-
3	Blueberry Taylor Pipelines	British Columbia	-	19.5	39.7	-	3.2	-
4	Bow River Pipe Lines Ltd.	Alberta	0.6	17.4	216.6	-	108.0	-
5	C.D.C. Oil and Gas Limited	British Columbia	-	-	-	-	-	-
6	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)	Alberta	-	84.0	48.8	-	89.1	-
7	Federated Pipe Lines Ltd.	"	-	11.1	186.6	-	241.0	40.0
8	Gibson Petroleum Company Limited	"	-	37.2	16.4	-	2.8	-
9	Green River Exploration Company Limited	"	1.5	0.8	0.8	-	9.5	2.6
10	Gulf Oil Canada Limited	"	33.8	21.9	108.0	-	141.1	-
11	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	Alberta	6.8	91.4	119.9	-	13.8	-
12	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	"	30.0	199.0	446.0	-	128.0	-
13	Husky Pipeline Ltd.	"	17.2	58.6	24.1	-	65.5	-
14		Saskatchewan	34.4	74.7	52.3	-	122.3	1.5
15	The Imperial Pipe Line Company Limited	Alberta	6.9	21.3	39.8	-	208.5	7.2
16	Key Pipe Line Co. Ltd.	Saskatchewan	3.2	7.6	2.9	-	13.2	-
17	Norcen Pipelines Ltd.	British Columbia	-	39.4	176.1	-	236.4	-
18		Alberta	-	-	14.5	-	-	-
19		Saskatchewan	-	-	91.3	-	119.4	13.7
20		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8	-
21	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	Alberta	16.5	63.9	164.2	-	13.2	38.3
22	Pembina Pipe Line Ltd.	"	0.3	323.9	391.4	-	313.4	47.2
23	Producers Pipelines Ltd.	Saskatchewan	0.6	152.9	930.2	-	572.1	-
24	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	Alberta	-	7.5	81.5	-	193.7	1.6
25	South Saskatchewan Pipe Line Company	Saskatchewan	-	3.6	74.6	-	101.1	15.2
26	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	Alberta	0.3	5.5	8.7	-	45.7	4.5
27	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	"	-	-	7.5	-	-	-
28	Westspur Pipe Line Company	Saskatchewan	-	0.5	60.0	-	110.1	2.6
29	Total gathering lines	British Columbia	-	58.9	215.8	-	239.6	-
30		Alberta	113.9	964.4	1 895.7	-	1 573.3	141.4
31		Saskatchewan	38.2	239.3	1 211.3	-	1 038.2	33.0
32		Manitoba	-	73.9	92.9	-	71.8	-
33		Canada	152.1	1 336.5	3 415.7	-	2 922.9	174.4
34	TOTAL GATHERING PIPE LINES OF PRODUCING COMPANIES	British Columbia	47.0	164.4	25.3	7.6	20.1	20.9
35		Alberta	730.1	1 033.9	814.2	134.6	814.3	164.3
36		Saskatchewan	175.7	208.7	120.2	14.5	148.9	8.1
37		Manitoba	1.9	80.2	3.2	-	-	-
38		Ontario	1.3	-	-	-	-	-
39		Canada	956.0	1 487.2	962.9	156.7	983.3	193.3



TABIEAU 5. Longueur des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980

Conduites secondaires

Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				Total	Province	Compagnie	No
278-328	329-429	430-480	481 and over 481 et plus				
kilometres - kilomètres							
-	-	-	13.6	13.6	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline	1
-	-	-	-	41.8	"	B.P. Canada Ltd.	2
-	-	-	-	62.4	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	3
-	-	-	-	342.6	Alberta	Bow River Pipe Lines Ltd.	4
-	-	-	-	-	Colombie-Britannique	C.D.C. Oil and Gas Limited	5
-	-	-	-	221.9	Alberta	Dome Petroleum Limited (Co-Ed Pipeline Section)	6
30.9	-	-	-	509.6	"	Federated Pipe Lines Ltd.	7
-	1.2	-	1.2	58.8	"	Gibson Petroleum Company Limited	8
0.8	-	-	-	16.0	"	Green River Exploration Company Limited	9
-	-	-	-	304.8	"	Gulf Oil Canada Limited	10
-	-	-	-	231.9	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division	11
-	-	-	-	803.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division	12
-	-	-	-	165.4	"	Husky Pipeline Ltd.	13
4.4	37.1	-	-	326.7	Saskatchewan		14
47.4	3.4	-	4.6	339.1	Alberta	The Imperial Pipe Line Company Limited	15
-	-	-	-	26.9	Saskatchewan	Key Pipe Line Co. Ltd.	16
62.9	-	-	-	514.8	Colombie-Britannique	Norcen Pipelines Ltd.	17
-	-	-	-	14.5	Alberta		18
3.9	-	-	-	228.3	Saskatchewan		19
-	-	-	-	238.6	Manitoba		20
-	7.5	-	-	303.6	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	21
28.0	8.8	-	-	1 113.0	"	Pembina Pipe Line Ltd.	22
-	-	-	-	1 655.8	Saskatchewan	Producers Pipelines Ltd.	23
-	-	-	-	284.3	Alberta	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	24
141.4	-	-	-	335.9	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	25
-	0.6	-	-	65.3	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.	26
-	-	-	-	7.5	"	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	27
1.9	-	-	-	175.1	Saskatchewan	Westpur Pipe Line Company	28
62.9	-	-	-	577.2	Colombie-Britannique	Total, conduites secondaires	29
107.1	21.5	-	19.4	4 836.7	Alberta		30
151.6	37.1	-	-	2 748.7	Saskatchewan		31
-	-	-	-	238.6	Manitoba		32
321.6	58.6	-	19.4	8 401.2	Canada		33
-	-	-	-	285.3	Colombie-Britannique	TOTAL DES CONDUITES DE COMPAGNIES PRODUCTRICES	34
50.8	96.4	0.2	7.3	3 846.1	Alberta		35
1.6	-	-	-	677.7	Saskatchewan		36
-	-	-	-	85.3	Manitoba		37
-	-	-	-	1.3	Ontario		38
52.4	96.4	0.2	7.3	4 895.7	Canada		39

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980

Trunk Lines

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres				
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres				
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	45 055	-	-	-	-	-
2	Aurora Pipe Line Company	9 000	-	-	0.8	0.8	-
3	B.P. Canada Ltd.	1 113	-	90.1	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	4 179	-	103.2	-	3.5	-
5	Bow River Pipe Lines Limited(1)	12 819	19.4	175.9	363.1	64.6	-
6	Dome Kerrobert Pipeline Ltd.	3 971	-	152.5	0.8	-	-
7		3 971	-	0.8	-	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	-	-	329.1	187.2	1.8	1.8
9	Federated Pipe Lines Ltd.	20 268	-	3.0	184.9	12.9	716.0
10	Gibson Petroleum Ltd.	2 384	-	32.0	-	-	-
11	Great Canadian Oil Sands Limited	10 806	-	-	-	-	429.5
12	Gulf Oil Canada Limited	18 036	84.0	51.2	92.2	159.2	-
13		5 323	-	125.4	-	-	-
14	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	8 232	42.8	222.6	-	-	-
15	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(4)	49 000	22.0	208.0	-	442.0	48.0
16	Husky Pipeline Ltd.	15 899	-	231.8	115.9	-	-
17	Imperial Pipe Line Company Limited	4 484	14.4	43.2	-	-	-
18	Interprovincial Pipe Line Company(5)	243 609	-	-	-	-	-
19		232 962	-	-	-	-	248.0
20		247 900	-	-	-	-	391.3
21		74 688	-	-	-	106.5	42.2
22		55 619	-	-	-	-	-
23	Montreal Pipe Line Company Limited	46 406	-	-	2.8	109.2	2.5
24	Manito Pipelines Limited	2 066	178.0	17.1	154.0	-	-
25		2 066	12.7	-	12.7	-	-
26	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	46 000	27.7	497.0	98.4	374.5	72.3
27	Pembina Pipe Line Ltd.	29 398	15.2	16.9	4.1	-	161.3
28	Rainbow Pipe Line Company Ltd.(7)	39 250	-	-	-	-	-
29	Rimby Pipe Line Company Limited	6 700	-	104.6	-	-	-
30	South Saskatchewan Pipe Line Company	19 148	-	3.4	-	-	254.1
31	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	121 884	-	94.3	12.9	41.5	79.3
32	Trans Mountain Oil Pipe Line Company(9)	109 700	-	-	-	-	-
33		50 080	-	-	-	-	-
34	Wascana Pipe Line Ltd.	8 744	-	-	-	173.0	-
35	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	12 666	-	-	-	808.0	-
36	Westspur Pipe Line Company(10)	36 805	-	8.4	-	158.2	103.8
37		28 618	-	-	-	17.4	17.4
38	Winnipeg Pipe Line Company Limited	13 036	-	111.0	116.0	-	-
39	Total	..	-	103.2	-	811.5	-
40		..	238.2	2 100.5	1 072.2	1 097.3	1 508.2
41		..	178.0	306.8	154.8	331.2	605.9
42		..	-	111.0	116.0	17.4	408.7
43		..	-	-	-	106.5	42.2
44		..	-	-	2.8	109.2	2.5
45	Total trunk lines, crude oil	Canada ..	416.2	2 621.5	1 345.8	2 473.1	2 567.5

See footnote(s) at end of table.

TABLEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980

Conduites principales

Diameter of pipe in millimetres					Total	Province		
Diamètre des conduites en millimètres							Compagnie	Nº
430-480	481-531	532-658	659-759	760 and over 760 et plus				
kilometres - kilomètres								
48.3	-	-	433.1	-	481.4	Alberta	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	1
-	-	-	-	-	1.6	"	Aurora Pipe Line Company	2
-	-	-	-	-	90.1	"	B.P. Canada Ltd.	3
-	-	-	-	-	106.7	Colombie-Britannique	Blueberry Taylor Pipelines	4
-	-	-	-	-	623.0	Alberta	Bow River Pipe Lines Limited(1)	5
-	-	-	-	-	153.3	Saskatchewan	Dom Kerrobert Pipeline Ltd.	6
-	-	-	-	-	0.8	Alberta		7
-	-	-	-	-	519.9	"	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipeline Section)(2)	8
-	5.2	-	-	-	922.0	"	Federated Pipe Lines Ltd.	9
-	-	-	-	-	32.0	"	Gibson Petroleum Ltd.	10
-	-	-	-	-	429.5	"	Great Canadian Oil Sands Limited	11
-	-	-	-	-	386.6	"	Gulf Oil Canada Limited	12
-	-	-	-	-	125.4	Saskatchewan		13
-	-	-	-	-	265.4	Alberta	Home Oil Company Limited: Cremona Pipeline Division(3)	14
-	-	-	-	-	720.0	"	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited: Rangeland Pipe Line Division(3)	15
-	-	-	-	-	347.7	"	Husky Pipeline Ltd.	16
-	-	-	-	-	57.6	"	Imperial Pipe Line Company Limited	17
-	274.9	275.0	-	337.9	887.8	"	Interprovincial Pipe Line Company(5)	18
45.0	431.7	670.2	-	848.2	2 243.1	Saskatchewan		19
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 128.5	Manitoba		20
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario		21
-	-	-	-	109.4	109.4	Québec		22
113.6	-	114.2	-	-	342.3	Québec	Montreal Pipe Line Company Limited	23
-	-	-	-	-	349.1	Saskatchewan	Manito Pipelines Limited	24
-	-	-	-	-	25.4	Alberta		25
-	274.8	-	-	-	1 344.7	Alberta	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.(6)	26
-	-	-	-	-	197.5	"	Pembina Pipe Line Ltd.	27
-	472.9	296.7	-	-	769.6	"	Rainbow Pipe Lines Company Ltd.(7)	28
-	-	-	-	-	104.6	"	Rimsey Pipe Line Company Limited	29
-	-	-	-	-	257.5	Saskatchewan	South Saskatchewan Pipe Line Company	30
-	-	-	-	-	228.0	Alberta	Texaco Exploration Canada Ltd.: Pipe Line Dept.(8)	31
-	-	753.5	-	81.0	834.5	Colombie-Britannique	Trans Mountain Oil Line Company(9)	32
-	-	405.6	-	81.2	486.8	Alberta		33
-	-	1.6	-	-	174.6	Saskatchewan	Wascana Pipe Line Ltd.	34
-	-	-	-	-	808.0	Colombie-Britannique	Westcoast Petroleum Limited: Pipeline Division	35
-	-	-	-	-	270.4	Saskatchewan	Westspur Pipe Line Company(10)	36
-	-	-	-	-	34.8	Manitoba		37
-	-	-	-	-	227.0	"	Winnipeg Pipe Line Company Limited	38
-	-	753.5	-	81.0	1 749.2	Colombie-Britannique	Total	39
48.3	1 027.8	977.3	433.1	419.1	8 922.0	Alberta		40
45.0	431.7	671.8	-	848.2	3 573.4	Saskatchewan		41
17.3	-	297.7	2.5	419.7	1 390.3	Manitoba		42
-	580.5	-	-	745.6	1 474.8	Ontario		43
113.6	-	114.2	-	109.4	451.7	Québec		44
224.2	2 040.0	2 814.5	435.6	2 623.0	17 561.4	Canada	Total conduites principales, pétrole brut	45

Voir note(s) à la fin du tableau.

TABLE 6. Oil Pipe Line Distance and Rated Capacity, by Company, Province and Size of Pipe in Service, as at December 31, 1980 - Concluded

Trunk Lines - Concluded

Company	Province	Rated capacity Capacité nominale	Diameter of pipe in millimetres Diamètre des conduites en millimètres					
			0-150	151-226	227-277	278-328	329-429	
No.		cubic metres per day mètres cubes par jour	kilometres - kilomètres					
Products lines:								
1	Alberta Products Pipeline Limited	8 240	-	-	327.3	-	-	
2	Green River Exploration Co.	5 339	47.8	2.3	0.7	2.1	4.3	
3	Cochin Pipe Lines Ltd.	12 619	-	-	-	276.6	-	
4	"	12 619	-	-	-	723.1	-	
5	Saskatchewan	12 619	-	-	-	2.4	-	
6	Ontario	11 200	-	46.5	1.0	135.7	-	
	Dome N.G.L.	-	-	-	-	-	-	
	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	-	-	-	-	-	-	
7	Quebec South Shore Pipe Line Division	5 400	-	-	80.5	19.3	-	
8	Sarnia Products Pipe Line Division	15 900	-	47.0	90.0	274.0	-	
9	Nisku Products Pipe Line Company Limited	11 530	151.1	24.0	-	-	-	
10	Petroleum Transmission Company	2 130	-	1.7	-	-	-	
11	"	2 130	-	618.0	-	-	-	
12	Saskatchewan	2 051	-	313.1	-	-	-	
13	Manitoba	18 500	-	264.6	-	302.8	-	
14	Sun-Canadian Pipe Linte Company Ltd.	2 862	-	3.6	-	-	-	
15	Sun Pipe Line Company	56 980	-	8.5	570.2	61.1	76.3	
16	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	18 900	-	-	101.4	21.2	25.0	
17	Yukon Pipelines Limited	524	88.9	-	-	-	-	
18	Yukon	524	55.9	-	-	-	-	
19	British Columbia	..	88.9	-	-	-	-	
20	Yukon	..	55.9	-	-	-	-	
21	British Columbia	..	55.9	-	-	-	-	
22	Alberta	..	198.9	28.0	328.0	278.7	4.3	
23	Saskatchewan	..	-	618.0	-	723.1	-	
24	Manitoba	..	-	313.1	-	-	-	
25	Ontario	..	-	370.2	661.2	776.0	76.3	
26	Quebec	..	-	-	181.9	40.5	25.0	
27	Total products lines	Canada	..	343.7	1 329.3	1 171.1	1 818.3	105.6
28	TOTAL TRUNK LINES	Canada	..	759.9	3 950.8	2 516.9	4 291.4	2 673.1
29	GRAND TOTAL (GATHERING AND TRUNK LINKS) BY PROVINCE	Yukon	..	88.9	-	-	-	-
30	British Columbia	..	574.9	362.9	20.9	874.4	-	
31	Alberta	..	6 123.9	4 516.1	1 705.9	1 533.9	1 630.4	
32	Saskatchewan	..	2 185.9	2 111.9	195.9	1 207.5	643.0	
33	Manitoba	..	252.1	495.9	116.0	17.4	408.7	
34	Ontario	..	1.3	370.2	661.2	882.5	118.5	
35	Quebec	..	-	-	184.7	149.7	27.5	
36	Canada	..	9 227.0	7 857.0	2 884.6	4 665.4	2 828.1	

- (1) Bow River Pipelines Ltd., rated capacity: Wretham to Fincastle 1 589, Fincastle to Tilley 1 907, Tilley to Pollockville 6 118, Pollockville to Throne 6 118, Throne to Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., rated capacity: Cochrane to Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House to Edmonton 15 498.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, rated capacity: crude oil-Elkton to Rangeland 3 814, condensate-Harmattan to Bowden 1 001, Harmattan to Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, rated capacity: Sundre to Rimbey 11 000, Sundre to Dick Lake 4 000, Pincher Creek to Carway 5 000, Sundre to Pincher Creek 15 000, Pincher Creek to Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, rated capacity, Edmonton to Regina 243 609, Regina to Cromer 232 962, Cromer to Gretna 247 900, Gretna to Clarebrook 247 900, Clarebrook to Superior 247 900, Superior to Sarnia 88 195, Superior to Griffith 117 593, Griffith to Sarnia 112 826, Sarnia to Port Credit 74 688, Westover to Buffalo 25 426, Sarnia to Montreal 55 619.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., rated capacity: Valleyview to Fox Creek 11 000, Red Earth to Valleyview 11 000, Fox Creek to Edmonton 38 000, Fox Creek to Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., rated capacity, Zama to Rainbow 9 500, Rainbow to Utkika 28 750, Utkika to Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Company, Pipe Line Company, rated capacity: Rimbey to Mameo 2 225, Mameo to Pigion Lake 7 469, Pigion Lake to Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen to Wizard Lake 24 154, Wizard Lake to Leduc 36 073, Leduc to Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company Ltd., rated capacity: Edmonton to Edson 50 080, Edson to Kamloops 50 080, Kamloops to Burnaby 59 620.
- (10) Westspur Pipe Line Company, rated capacity: Midale to Steelman 13 355, Steelman to Alida 21 463, Alida to Cramer 28 618, Pinto to U.S. Border 1 987.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, rated capacity: Montréal to Farran's Point 10 600, Montréal to Dorval and Mirabel 8 300, Farran's Point to Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto to Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke to Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson to Port Credit, Toronto Airport North Toronto and Toronto Harbour 12 000-16 000.



TABEAU 6. Longueur et capacité nominale des conduites de pétrole, par société, par province et par diamètre de conduite en service, au 31 décembre 1980 - fin

Conduites principales - fin

Diameter of pipe in millimetres				Total	Province	Compagnie	N°
Diamètre des conduites en millimètres							
				760 and over			
430-480	481-531	532-658	659-759	760 et plus			
kilometres - kilomètres							

					Conduites des produits raffinés:			
-	-	-	-	-	327.3	Alberta	Alberta Products Pipeline Limited	1
1.4	11.6	1.6	-	-	71.8	"	Green River Exploration Co.	2
-	-	-	-	-	276.6	"	Cochin Pipe Lines Ltd.	3
-	-	-	-	-	723.1	Saskatchewan	"	4
-	-	-	-	-	2.4	Ontario	"	5
-	-	-	-	-	183.2	"	Dome N.G.L.	6
-	-	-	-	-	99.8	Quebec	Imperial Oil Enterprises Ltd.:	7
-	-	-	-	-	411.0	Ontario	South Shore Pipe Line Division	8
-	-	-	-	-	175.1	Alberta	Sarnia Products Pipe Line Division	9
-	-	-	-	-	1.7	"	Nisku Products Pipe Line Company Limited	10
-	-	-	-	-	618.0	Saskatchewan	Petroleum Transmission Company	11
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba	"	12
-	-	-	-	-	567.4	Ontario	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	13
-	-	-	-	-	3.6	"	Sun Pipe Line Company	14
-	21.7	-	-	-	737.8	"	Trans-Northern Pipe Line Company(11)	15
-	-	-	-	-	147.6	Quebec	"	16
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	Yukon Pipelines Limited	17
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique	"	18
t	-	-	-	-	88.9	Yukon	Total	19
-	-	-	-	-	55.9	Colombie-Britannique	"	20
1.4	11.6	1.6	-	-	852.5	Alberta	"	21
-	-	-	-	-	1 341.1	Saskatchewan	"	22
-	-	-	-	-	313.1	Manitoba	"	23
-	21.7	-	-	-	1 905.4	Ontario	"	24
-	-	-	-	-	247.4	Québec	"	25
1.4	33.3	1.6	-	-	4 804.3	Canada	Total, conduites des produits raffinés	26
225.6	2 073.3	2 816.1	435.6	2 623.0	22 365.7	Canada	TOTAL, CONDUITES PRINCIPALES	27
-	-	-	-	-	88.9	Yukon	TOTAL GÉNÉRAL (CONDUITES PRINCIPALES ET SECONDAIRES) PAR PROVINCES	28
-	-	753.5	-	81.0	2 667.6	Colombie-Britannique	"	29
49.9	1 039.4	1 005.6	433.1	419.1	18 457.3	Alberta	"	30
45.0	431.7	671.8	-	848.2	8 340.9	Saskatchewan	"	31
17.3	-	297.7	2.5	419.7	2 027.3	Manitoba	"	32
-	602.2	-	-	745.6	3 381.5	Ontario	"	33
113.6	-	114.2	-	109.4	699.1	Québec	"	34
225.8	2 073.3	2 842.8	435.6	2 623.0	35 662.6	Canada	"	35

- (1) Bow River Pipe Lines Limited, capacité nominale: Wrentham à Fincastle 1 589, Fincastle à Tilley 1 907, Tilley à Pollockville 6 118, Pollockville à Throne 6 118, Throne à Hardisty 6 992.
- (2) Dome Petroleum Ltd., capacité nominale: Cochrane à Rocky Mountain House 4 770, Rocky Mountain House à Edmonton 15 498.
- (3) Home Oil Co. Ltd., Cremona Pipe Division, capacité nominale: pétrole brut-Elkton à Rangeland 3 814, condensat-Harmattan à Bowden 1 001, Harmattan à Rangeland 3 417.
- (4) Hudson's Bay Oil and Gas Co. Ltd., Rangeland Pipe Line Division, capacité nominale: Sundre à Riasbey 11 000, Sundre à Dick Lake 4 000, Pincher Creek à Carway 5 000, Sundre à Pincher Creek 15 000, Pincher Creek à Carway 14 000.
- (5) Interprovincial Pipe Line Company, capacité nominale: Edmonton à Regina 243 609, Regina à Cromer 232 962, Cromer à Gretna 247 900, Gretna à Clarebrook 247 900, Clarebrook à Superior 247 900, Superior à Sarnia 88 195, Superior à Griffith 117 593, Griffith à Sarnia 112 826, Sarnia à Port Credit 74 688, Westover à Buffalo 25 426, Sarnia à Montréal 55 619.
- (6) Peace Pipe Line Ltd., capacité nominale: Valleyview à Fox Creek 11 000, Red Earth à Valleyview 11 000, Fox Creek à Edmonton 38 000, Fox Creek à Edson 8 000.
- (7) Rainbow Pipe Line Company Ltd., capacité nominale: Zama à Rainbow 9 500, Rainbow à Utikuma 28 750, Utikuma à Edmonton 39 250.
- (8) Texaco Exploration Canada Ltd., capacité nominale: Rimbey à Mameo 2 225, Mameo à Pigion Lake 7 469, Pigion Lake à Bonnie Glen 15 096, Bonnie Glen à Wizard Lake 24 154, Wizard Lake à Leduc 36 073, Leduc à Edmonton 36 867.
- (9) Trans Mountain Oil Pipe Line Company, capacité nominale, Edmonton à Edson 50 080, Edson à Kamloops 50 080, Kamloops à Burnaby 59 620.
- (10) Westspur Pipe Line Company, capacité nominale, Midale à Steelman 13 355, Steelman à Alida 21 463, Alida à Cramer 28 618, Pinto à U.S. Border 1 987.
- (11) Trans-Northern Pipe Line Company, capacité nominale: Montréal à Farran's Point 10 600, Montréal à Dorval and Mirebel 8 300, Farran's Point à Ottawa 13 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson and North Toronto à Farran's Point 7 630 - 8 980, Nanticoke à Hamilton 19 000, Nanticoke, Oakville, Clarkson à Port credit, Toronto Airport, North Toronto et Toronto Harbour 12 000-16 000.

TABLE 7. Pumping Stations, Trunk Lines, by Company and Rated Kilowatts, as at December 31, 1980

		Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts				
No.	Company - Compagnie	Under 200	200-	501-	1,001-	1,501-
		Moins de 200	500	1,000	1,500	2,000
						2,001- 2,500
1	Alberta Oil Sands Pipeline Ltd.	-	1	-	-	2
2	Alberta Products Pipeline Limited	1	-	4	3	1
3	B.P. Canada Ltd.	3	-	-	-	-
4	Blueberry Taylor Pipelines	3	-	-	-	-
5	Bow River Pipe Lines Limited	1	2	1	4	-
6	Cochin Pipelines Limited	-	-	-	11	-
7	Dome Kerrobert Pipelines Limited	-	-	1	-	-
8	Dome Petroleum Limited (Co-ed Pipe Line Sec- tion)	1	2	-	-	-
9	Dome N.G.L. Ltd.	-	-	-	1	1
10	Federated Pipe Lines Ltd.	-	-	-	-	1
11	Gibson Petroleum Limited	-	1	1	-	-
12	Great Canadian Oil Sands Limited	-	-	1	-	1
13	Green River Exploration Co.	1	-	-	-	-
	Gulf Oil Canada Limited:					
14	Gulf Alberta Pipeline	-	-	-	-	-
15	Saskatchewan Pipeline Department	-	1	-	-	-
16	Saskatoon Pipeline Department	-	1	-	-	-
17	Valley Pipeline Department	-	4	-	-	-
	Home Oil Company Limited:					
18	Cremona Pipeline Division	2	1	-	-	-
	Hudson's Bay Oil and Gas Company Limited:					
19	Rangeland Pipe Line Division	1	-	2	-	2
20	Husky Pipeline Ltd.	-	-	-	2	1
21	Imperial Pipe Line Ltd.	1	5	1	-	-
	Imperial Oil Enterprises Limited:					
22	Quebec South Shore Pipe Line Division	-	1	-	-	-
23	Sarnia Products Pipe Line Division	-	-	-	1	2
24	Interprovincial Pipe Line Company	-	-	-	-	1
25	Montreal Pipe Line Company Limited	-	-	-	-	1
26	Murphy Oil Company Limited	3	3	-	-	-
27	Peace River Oil Pipe Line Co. Ltd.	2	1	3	-	2
28	Pembina Pipe Line Ltd.	2	2	1	-	-
29	Petroleum Transmission Company	1	5	-	-	-
30	Rainbow Pipe Line Company Ltd.	-	1	-	-	-
31	Rimbey Pipe Line Company Limited	-	1	1	1	-
32	South Saskatchewan Pipe Line Company	-	-	-	1	1
33	Sun-Canadian Pipe Line Company Ltd.	-	-	1	2	-
34	Texaco Exploration Canada Ltd. (Pipe Line Dept.)	2	2	3	2	1
35	Trans Mountain Oil Pipe Line Company	-	-	-	-	1
36	Trans-Northern Pipe Line Company	-	-	6	6	2
37	Wascana Pipe Line Ltd.	-	-	-	1	-
38	Westcoast Petroleum Limited - Pipe Line Di- vision	-	-	4	6	2
39	Westpur Pipe Line Company	-	-	-	1	1
40	Winnipeg Pipe Line Company Limited	-	-	1	-	1
41	Yukon Pipelines Limited	1	-	-	-	-
42	CANADA 1980	25	34	31	42	14
43	CANADA 1979	27	30	27	42	13

TABLEAU 7. Postes de pompage, conduites principales, par société et par puissance nominale en kilowatts, au 31 décembre 1980

Rated kilowatts - Puissance nominale en kilowatts							Total stations	Kilowatts 1980	Kilowatts 1979	N°
2,501- 3,000	3,001- 4,000	4,001- 5,000	5,001- 6,000	6,001- 8,000	8,001- 10,000	Over 10,000  Plus de 10,000		Puissance en kilowatts 1980	Puissance en kilowatts 1979	
1	-	-	-	-	-	-	4	6 340	6 340	1
-	-	-	-	-	-	-	9	9 519	6 535	2
-	-	-	-	-	-	-	3	187	187	3
-	-	-	-	-	-	-	3	194	194	4
-	-	-	-	-	-	-	8	6 084	4 950	5
-	-	-	-	-	-	-	11	16 412	16 412	6
-	-	-	-	-	-	-	1	597	597	7
-	-	-	-	-	-	-	3	932	932	8
-	-	-	-	-	-	-	2	3 506	3 506	9
-	-	-	2	1	-	-	4	20 216	20 216	10
-	-	-	-	-	-	-	2	1 360	1 360	11
-	-	-	-	-	-	-	2	2 163	2 163	12
-	-	-	-	-	-	-	1	134	134	13
-	-	-	-	4	-	-	4	6 490	3 506	14
-	-	-	-	-	-	-	1	280	280	15
-	-	-	-	-	-	-	1	448	448	16
-	-	-	-	-	-	-	4	246	246	17
-	-	-	-	-	-	-	3	582	582	18
2	1	-	-	-	-	-	8	14 920	15 890	19
1	-	-	-	-	-	-	4	7 750	5 613	20
-	1	-	-	-	-	-	8	6 173	6 173	21
-	-	-	-	-	-	-	1	370	370	22
-	-	-	-	-	-	-	5	8 900	8 900	23
4	-	-	1	3	-	23	32	405 519	405 519	24
-	-	-	-	-	1	-	2	11 190	11 190	25
-	-	-	-	-	-	-	6	1 582	1 582	26
1	-	1	-	-	-	-	11	15 368	15 368	27
-	-	-	-	-	-	-	5	5 364	5 364	28
-	-	-	-	-	-	-	6	2 090	2 015	29
2	3	-	-	-	-	-	6	20 538	20 358	30
-	-	-	-	-	-	-	3	2 212	2 212	31
1	-	-	-	-	-	-	3	5 805	5 805	32
1	2	-	-	-	-	-	6	13 320	13 320	33
-	-	-	-	-	-	-	11	9 011	8 391	34
-	1	8	1	3	-	1	15	78 296	79 788	35
-	-	-	-	-	-	-	16	21 360	20 195	36
-	-	-	-	-	-	-	1	1 342	1 342	37
-	-	-	-	-	-	-	12	15 965	15 965	38
-	1	-	-	-	-	-	3	6 662	6 662	39
-	-	-	-	-	-	-	2	2 836	2 910	40
-	-	-	-	-	-	-	1	98	98	41
13	9	9	4	11	1	24	233	732 361	-	42
9	9	11	4	8	1	24	223	-	723 618	43

TABLE 8. Number of Pumping Stations, Prime Movers and Pumps, Trunk Lines, by Province, as at December 31, 1980

TABLEAU 8. Nombre de postes de pompage, de moteurs primaires et de pompes, conduites principales, par province, au 31 décembre 1980

Province	Pumping stations			Prime movers		
	Postes de pompage			Moteurs primaires		
	Station control		Total	Fuel	Electric	Other
	Contrôle du poste			À combustible	Électriques	Autres
	Remote	Other				
À distance	Autres					
	number - nombre					
Yukon	-	1	1	1	-	-
British Columbia - Colombie-Britannique	18	5	23	20	19	20
Alberta	65	55	120	12	355	14
Saskatchewan	26	10	36	30	120	-
Manitoba	10	1	11	-	62	-
Ontario	36	1	37	-	99	-
Québec	4	1	5	-	16	-
CANADA	159	74	233	63	671	34
	Prime movers			Pumps		Total
	Moteurs primaires		Kilowatts	Pompes		
	Total			Reciprocating	Centrifugal	
				Alternatives	Centrifuges	
	number - nombre			number - nombre		
Yukon	1	98	1	-	1	
British Columbia - Colombie-Britannique	59	64 017	5	54	59	
Alberta	381	246 444	112	269	381	
Saskatchewan	150	200 209	38	112	150	
Manitoba	62	103 453	-	62	62	
Ontario	99	103 920	-	99	99	
Québec	16	14 220	-	16	16	
CANADA	768	732 361	156	612	768	



TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1980 et 1979

	1980			Total 1979
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
	dollars			
Assets - Actif				
Current assets - Disponibilités:				
Cash on hand, in banks and temporary cash investments - En caisse - À la banque et placements temporaires:				
Canadian currency - Monnaie canadienne:				
Cash on hand and in chartered banks, including term deposits - En caisse et dans les banques à charte, y compris dépôts à terme	614,484	16,061,716	16,676,200	45,452,085
Cash in other institutions, including guaranteed investment certifi- cates - Dans d'autres institutions, y compris certificats de				
placement garantis	74,270,225	-	74,270,225	47,732,441
Foreign currency and temporary foreign cash investments - Monnaie étrangère et placements étrangers temporaires	21,467	-	21,467	5,526
Short-term notes of finance companies and other unaffiliated Cana- dian companies - Billets à court terme des sociétés de crédit et				
autres sociétés canadiennes non affiliées	1,676,222	225,000	1,901,222	2,189,544
Government of Canada treasury bills - Bons du Trésor du gouvernement canadien	-	-	-	-
Other Government of Canada direct and guaranteed debt - Autre dette directe et garantie du gouvernement canadien	-	4,617	4,617	5,500
Provincial and municipal direct and guaranteed debt and Canadian corporate and institutional issue - Dette directe et garantie des gouvernements provinciaux et municipaux et émissions de sociétés et institutions canadiennes	-	-	-	-
Other short-term Canadian investments - Autres placements canadiens à court terme	-	-	-	450,000
Investments in foreign securities - Placements dans des fonds étrangers	-	-	-	-
Special deposits - Dépôts spéciaux:				
Canadian - Au Canada	8,110	10,793	18,903	12,341
Foreign - À l'étranger	425	-	425	
Accounts receivable less provision for doubtful account - Comptes à recevoir moins réserve pour créances douteuses	22,900,422	61,111,671	84,012,093	82,601,762
Interest and dividends receivable - Intérêt et dividendes à recevoir	389,674	95,374	485,048	926,406
Materials, supplies and oil inventory - Matières, fournitures et allocation des inventaires de pétrole	5,828,765	8,028,825	13,857,590	15,076,444
Other current assets and prepaid expenses - Autres disponibilités et dépenses payées d'avance	1,027,886	38,166,378	39,194,264	41,206,744
Current assets - Total - Disponibilités	106,737,680	123,704,374	230,442,054	235,659,218
Investments - Placements:				
Investments in affiliated companies - Placements dans des sociétés affiliées	23,903,322	815,003	24,718,325	24,064,909
Other investments - Autres placements:				
Mortgages, long-term advances and notes - Hypothèques, avances et billets à long terme	-	8,885,010	8,885,010	11,329,169
Other Canadian investments - Autres placements canadiens	323,295	10,005	333,300	167,172
Investments in Canadian preferred and common stocks - Placements en actions privilégiées et ordinaires canadiennes	2,930,472	79,507	3,009,979	3,066,005
Investments in foreign securities - Placements en valeurs étran- gères	-	20,000	20,000	20,000
Sinking funds - Fonds d'équipement et autres fonds de réserve	-	-	-	-
Miscellaneous special funds - Autres fonds spéciaux	31,344	-	31,344	13,270
Investments - Total - Placements	27,188,433	9,809,525	36,997,958	38,660,525
Fixed assets - Immobilisations:				
Transportation plant - Installations de transport	1,058,313,991	643,889,240	1,702,203,231	1,645,464,930
Other plants, property and equipment (non-transportation) - Autres installations, terrains et matériel	59,371,351	153,616,969	212,988,320	189,373,452
Less accumulated depreciation and amortization - Moins dépréciation et amortissement	452,542,680	307,796,049	760,338,729	702,967,457
Operating oil supply - Opération des fournitures de pétrole	515,026	7,809,159	8,324,185	8,552,589
Net fixed assets - Immobilisations nettes	665,657,688	497,519,319	1,163,177,007	1,140,423,514
Deferred debits - Débits différés	12,033,958	1,284,767	13,318,725	9,355,034
TOTAL ASSETS - ACTIF TOTAL	811,617,759	632,317,985	1,443,935,744	1,424,098,291

TABLE 9. Comparative Statement of Assets, Liabilities and Net Worth of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979 - Concluded

TABLEAU 9. État comparatif de l'actif, du passif et de la valeur nette de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre, 1980 et 1979 - fin

	1980			Total 1979
	Interprovincial companies	Intraprovincial companies	Total	
	Compagnies interprovinciales	Compagnies intraprovinciales		
dollars				
Liabilities and net worth - Obligations et valeur nette				
Current liabilities - Obligations courantes:				
Short-term loans - Prêts à court terme:				
Loans from chartered banks in Canadian currency - Prêts des banques à charte en monnaie canadienne	624,245	16,681,876	17,306,121	17,628,412
Other loans payable - Autres prêts remboursables	45,698	-	45,698	-
Accounts payable and accrued including joint revenue payable - Comptes à payer et courus incluant le revenu commun à payer	8,076,936	34,197,915	42,274,851	43,269,535
Interest and dividends payable and accrued - Intérêt et dividendes remboursables et accumulés	9,577,900	627,855	10,205,755	11,173,849
Taxes accrued - Impôts accumulés	1,889,737	4,654,008	6,543,745	15,458,457
Long-term debt due within one year less company long-term debt owned - Dette à long terme exigible à un an ou moins, déductions faites de la partie de la dette à long terme rachetée par la société:				
Bonds, debentures and notes - Obligations, débentures et billets	14,035,000	8,117,820	22,152,820	24,606,410
Other long-term debt - Autres dettes à long terme	-	6,484,684	6,484,684	4,089,509
Other current liabilities - Autres obligations courantes	619,749	596,139	1,215,888	1,917,038
Current liabilities - Total - Obligations courantes	34,869,265	71,360,297	106,229,562	118,143,210
Deferred credits - Crédits différés	36,531	620,719	657,250	2,035,991
Accumulated tax reductions applicable to future years - Réductions de taxes accumulées et imputables aux prochaines années	70,593,984	62,395,900	132,989,884	123,290,643
Insurance reserves - Réserves pour assurance	-	-	-	-
Long-term debt - Dette à long terme:				
Bonds, debentures and notes - Bons, obligations et billets	292,843,000	107,545,865	400,388,865	430,324,885
Mortgages and agreements of sale - Hypothèques et accords de ventes	-	792,000	792,000	1,793,000
Loans from chartered banks in Canadian currency including secured loans - Emprunts de banques à charte en monnaie canadienne y compris les prêts garantis	18,550,000	36,025,000	54,575,000	38,066,667
Other long-term debt - Autre dette à long terme	-	1,965,705	1,965,705	1,445,454
Less company long-term debt owned - Moins dette nette à long terme détenue par la compagnie	(10,000)	(868,753)	(878,753)	(1,000,000)
Net total long-term debt - Total net de la dette à long terme	311,383,000	145,459,817	456,842,817	470,630,006
Advances from affiliated companies - Montants payables aux compagnies affiliées	135,639,639	72,351,781	207,991,420	207,351,608
Shareholders' equity - Avoir des actionnaires:				
Capital stock - Valeur nette:				
Preferred - Actions privilégiées	-	14,960,000	14,960,000	15,960,000
Common - Actions ordinaires	49,132,167	61,393,449	110,525,616	110,236,464
Contributed surplus - Excédent payé	24,284,496	2,754,480	27,038,976	25,823,647
Retained earnings - Gains conservés	185,678,677	201,021,542	386,700,219	350,626,722
LIABILITIES AND NET WORTH - TOTAL - DU PASSIF ET DE LA VALEUR NETTE	811,617,759	632,317,985	1,443,935,744	1,424,098,291

TABLE 10. Income Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980 and 1979

TABLÉAU 10. Compte de revenus de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980 et 1979

	1980		Total 1979
	Interprovincial companies Compagnies interprovinciales	Intraprovincial companies Compagnies interprovinciales	Total
	dollars		
Transportation revenue - Revenus du transport:			
From gathering operations - Exploitation des conduites secondaires	318,718	87,116,353	87,435,071
From trunk line operations(1) - Exploitation des conduites principales(1)	226,109,060	93,524,149	319,633,209
			329,163,907
Other operating revenue - Autres revenus d'exploitation	6,565,076	16,002,193	22,567,269
			20,637,907
<b>OPERATING REVENUE - TOTAL - DES REVENUS D'EXPLOITATION</b>	<b>232,992,854</b>	<b>196,642,695</b>	<b>429,635,549</b>
			439,536,881
Maintenance expenses, trunk and gathering - Dépenses d'entretien, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	7,271,674	6,249,265	13,520,939
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	3,090,136	3,688,709	6,778,845
Outside services - Services de l'extérieur	4,977,107	6,788,205	11,765,312
Other expenses - Autres frais	1,221,442	3,154,301	4,375,743
			3,689,104
<b>Maintenance expenses - Total - Des dépenses d'entretien</b>	<b>16,560,359</b>	<b>19,880,480</b>	<b>36,440,839</b>
			30,804,011
Transportation expenses, trunk and gathering - Dépenses de transport, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	10,036,540	8,576,200	18,612,740
Operating fuel and power - Combustible et électricité d'exploitation	31,548,851	13,157,859	44,706,710
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	834,773	704,741	1,539,514
Outside services - Services de l'extérieur	1,293,149	963,992	2,257,141
Other expenses - Autres frais	7,105,171	5,915,583	13,020,754
			12,063,043
<b>Transportation expenses - Total - Des dépenses de transport</b>	<b>50,818,484</b>	<b>29,318,375</b>	<b>80,136,859</b>
			76,320,451
General expenses, trunk and gathering - Dépenses générales, conduites principales et secondaires:			
Salaries and wages - Traitements et salaires	7,474,933	4,073,922	11,548,855
Materials and supplies - Matériaux et fournitures	806,092	226,267	1,032,359
Outside services - Services de l'extérieur	1,568,877	1,340,046	2,908,923
Other expenses - Autres dépenses	12,989,901	12,244,386	25,234,287
Taxes other than income taxes - Impôts autres que l'impôt sur le revenu	14,549,258	7,421,461	21,970,719
			20,610,333
<b>General expenses - Total - Des dépenses générales</b>	<b>37,389,061</b>	<b>25,306,082</b>	<b>62,695,143</b>
			56,504,728
Other operating expenses - Autres dépenses d'exploitation	-	-	-
			-
<b>OPERATING EXPENSES - TOTAL - DES DÉPENSES D'EXPLOITATION</b>	<b>104,767,904</b>	<b>74,504,937</b>	<b>179,272,841</b>
			163,629,190
Net revenue from operations - Revenu net provenant de l'exploitation	128,224,950	122,137,758	250,362,708
			275,907,691
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	35,815,311	955,567	36,770,878
			34,964,824
Other income - Autres revenus	27,761,023	6,343,704	34,104,727
			27,012,933
<b>Total</b>	<b>191,801,284</b>	<b>129,437,029</b>	<b>321,238,313</b>
			337,885,448
Depreciation - Dépréciation	41,317,668	26,668,398	67,986,066
			65,309,920
Interest on long-term debt - Intérêt de la dette à long terme	32,328,736	12,515,698	44,844,434
			46,274,357
Amortization of discount on long-term debt - Amortissement de l'escompte sur la dette à long terme	341,229	593,958	935,187
			464,571
Other deductions - Autres déductions	8,605,674	2,068,316	10,673,990
			13,915,814
<b>Total</b>	<b>82,593,307</b>	<b>41,846,370</b>	<b>124,439,677</b>
			125,964,662
Net income before incomes taxes - Revenu net avant l'impôt sur le revenu	109,207,977	87,590,659	196,798,636
			211,920,786
Provision for income taxes - Réserves pour l'impôt sur le revenu	36,715,574	35,630,871	72,346,445
			78,083,744
<b>NET INCOME AFTER INCOMES TAXES - REVENU NET APRÈS L'IMPÔT SUR LE REVENU</b>	<b>72,492,403</b>	<b>51,959,788</b>	<b>124,452,191</b>
			133,837,042

(1) Includes revenue from gathering operations not separable in company accounts.

(1) Comprend un certain revenu de conduites secondaires inséparable dans les comptes de la compagnie.

TABLE 11. Property Account of Oil Pipe Line Transport Industry, as at December 31, 1980

TABLÉAU 11. Compte de propriété de l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, au 31 décembre 1980

	Total at December 31, 1979	Gross additions during 1980	Retire- ments during 1980	Other changes during 1980
	Total, au 31 décembre 1979	Additions brutes en 1980	Réformes en 1980	Autres variations en 1980
	dollars			
Land and land rights - Terrains et droits de passage	34,808,668	1,115,641	8,608	1,203,599
Pipe line	1,125,966,881	26,469,187	3,162,736	11,424,838
Building - Édifices	36,701,544	1,763,301	292,504	762,401
Pumping equipment - Équipement de pompage	88,471,444	3,610,803	217,158	(941,459)
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	52,243,136	5,005,769	7,274	(165,428)
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	17,429,569	1,607,159	161,346	588,845
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	-	-	-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,666,516	1,813,234	12,303	(2,308,905)
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	239,198,067	17,466,645	2,307,598	(11,844,730)
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,380,785	42,941	-	-
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	10,531,474	33,445,418	66,503	(28,084,928)
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>1,645,464,930</b>	<b>92,340,098</b>	<b>6,236,030</b>	<b>(29,365,767)</b>
	Total at December 31, 1980	Total inter- provincial companies	Total intra- provincial companies	
	Total, au 31 décembre 1980	Total des compagnies inter- provinciales	Total des compagnies intra- provinciales	
	dollars			
Land and land rights - Terrains et droits de passage	37,119,300	21,448,931		15,670,369
Pipe line	1,160,698,170	741,737,412		418,960,758
Building - Édifices	38,934,742	23,004,678		15,930,064
Pumping equipment - Équipement de pompage	90,923,630	43,253,969		47,669,661
Oil tanks - Réservoirs de pétrole	57,078,203	38,150,468		18,927,735
Receiving and delivery facilities - Installations de réception et de livraison	19,464,227	7,822,330		11,641,897
Joint plant - Installation exploitée conjointement	64,846	64,846		-
Interest and overhead during construction - Intérêt couru et frais généraux durant la construction	36,158,542	20,462,907		15,695,635
Other plant and equipment - Autres installations et matériel	242,512,384	156,332,604		86,179,780
Transportation plant leased to others - Installations de transport louées à d'autres	3,423,726	523,672		2,900,054
Transportation plant under construction - Installa- tions de transport en construction	15,825,461	5,512,174		10,313,287
<b>FIXED ASSETS (TRANSPORTATION) - TOTAL - IMMOBILISA- TIONS (TRANSPORT)</b>	<b>1,702,203,231</b>	<b>1,058,313,991</b>		<b>643,889,240</b>



TABLE 12. Funds Flow Statement of Oil Pipe Line Transport Industry, for Years Ending December 31, 1980 and 1979

TABLÉAU 12. État de la circulation des fonds dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lines, pour les années se terminant le 31 décembre 1980 et 1979

	1980			1979		
	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total	Inter-provincial companies	Intra-provincial companies	Total
	Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales		Compagnies inter-provinciales	Compagnies intra-provinciales	
millions of dollars - millions de dollars						
Source of funds - Source des fonds						
Revenues - Revenus:						
Revenue from operations - Revenu de l'exploitation	233.0	196.6	429.6	239.6	199.9	439.5
Interest and dividend income - Revenu de l'intérêt et des dividendes	35.8	1.0	36.8	34.5	0.5	35.0
Other - Autres	27.8	6.3	34.1	18.9	8.1	27.0
Total	296.6	203.9	500.5	293.0	208.5	501.5
Decreased working capital - Diminution du capital d'exploitation						
	-	-	-	-	-	-
Decreased investments in affiliated companies - Diminution des investissements dans les compagnies affiliées	-	-	-	0.1	4.9	5.0
Decreased investments and reserves - Diminution des investissements et des réserves	-	2.5	2.5	0.2	-	0.2
Increased deferred credits and reserves - Augmentation des crédits différés et des réserves	-	8.7	8.7	-	4.6	4.6
Increased long-term debt - Augmentation de la dette à long terme	-	-	-	-	-	-
Increased amounts payable to affiliated companies - Augmentation des montants dus aux sociétés affiliées	-	8.3	8.3	4.5	-	4.5
Increased capital stock and surplus - Augmentation du capital-actions du surplus	1.9	-	1.9	0.8	-	0.8
TOTAL	298.5	223.4	521.9	298.6	218.0	516.6
Application of funds - Emploi des fonds						
Expenditures for - Dépenses pour:						
Operating expenses - Dépenses d'exploitation	104.8	74.5	179.3	95.9	67.8	163.7
Interest on long-term debt - Intérêt sur la dette à long terme	32.3	12.5	44.8	33.0	13.3	46.3
Income taxes - Impôts sur le revenu	36.7	35.6	72.3	38.6	39.5	78.1
Dividends - Dividendes	63.1	25.4	88.5	63.5	32.6	96.1
Other - Autres	12.9	36.8	49.7	16.8	16.1	32.9
Total	249.8	184.8	434.6	247.8	169.3	417.1
Increased working capital - Augmentation du capital d'exploitation						
	2.9	3.7	6.6	4.7	15.2	19.9
Increased investments in affiliated companies - Augmentation des investissements dans les compagnies affiliées	0.1	0.6	0.7	-	-	-
Acquisition of fixed assets - Acquisition de capital immobilisé	23.9	32.9	56.8	20.9	12.1	33.0
Increased other investments and reserves - Augmentation des investissements et des réserves	0.1	-	0.1	-	11.1	11.1
Decreased deferred credits and reserves - Diminution des crédits différés et des réserves	0.4	-	0.4	0.6	-	0.6
Decreased amounts payable to affiliated companies - Diminution des montants dus aux sociétés affiliées	7.7	-	7.7	-	8.3	8.3
Decreased long-term debt - Diminution de la dette à long terme	13.6	-	13.6	24.6	0.8	25.4
Decreased capital stock and surplus - Diminution du capital-actions et du surplus	-	1.4	1.4	-	1.2	1.2
TOTAL	298.5	223.4	521.9	298.6	218.0	516.6

TABLE 13. Payroll, Employment and Man-hours in Oil Pipe Line Transport Industry, Canada, 1980

TABLEAU 13. Effectifs, rémunérations et heures-hommes, dans l'industrie du transport de pétrole par pipe-lignes, au Canada, 1980

	Average number of employees		Total	Salaries and wages
	Nombre moyen d'employés			Traitements et salaires
Canada	Male	Female		
	Hommes	Femmes		
				dollars
Management - Direction:				
Working owners and partners - Propriétaires et associés actifs	-	-	-	
Management - Directeurs	66	-	66	
Total	66	-	66	3,530,073
Professional, technical and administrative - Personnel de profession libérale, techniciens et administrateurs:				
Geophysicists - G�ophysiciens	-	-	-	
Geologists - Géologues	-	-	-	
Petroleum engineers - Ingénieurs (pétroles)	7	-	7	
Other engineers - Autres ingénieurs	47	-	47	
Other professional personnel - Autres membres du personnel de profession libérale	20	-	20	
Sub-total - Total partiel	74	-	74	2,498,753
Specialists and technicians - Spécialistes et techniciens				
Clerical and secretarial - Employés de bureau et de secrétariat	63	160	223	
Other administrative personnel - Autres membres du personnel administratif	217	6	223	
Total	535	176	711	17,506,643
Production, field, plant and related operations - Production, champ, usine et opérations connexes:				
Field, plant and related employees - Ouvriers aux champs, à l'usine et travailleurs assimilés	681	1	682	15,891,456
EMPLOYMENT, SALARIES AND WAGES - TOTAL - EFFECTIFS, TRAITEMENTS ET SALAIRES				
	1,282	177	1,459	36,928,172
	Jan. 1- Mar. 31	Apr. 1- June 30	July 1- Sept. 30	Oct. 1- Dec. 31
	1�r janv.- 31 mars	1�r avril- 30 juin	1�r juill.- 30 sept.	1�r oct.- 31 déc.
				Jan. 1- Dec. 31
Production workers, man-hour statistics - Quarterly and annual - Employés à la production, statistique des heures-hommes - Trimestrielle et annuelle:				
Man-hours worked and paid - Heures-hommes travaill�es et pay�es	327,993	339,006	341,212	335,681
Man-hours not worked and paid - Heures-hommes non travaill�es mais pay�es	18,383	24,953	41,300	27,130
TOTAL	346,376	363,959	382,512	362,811
				1,455,658

## GLOSSARY

### **Cubic Metre Kilometres**

One cubic metre of oil moved one kilometre; metric tonne kilometres are calculated by converting cubic metre kilometres of oil to the equivalent weight in metric tonnes. Trunk line system cubic metre kilometres only are included because of the difficulty of collecting reliable and consistent data for gathering systems, together with the fact that gathering systems have a very short average commodity mile movement, and as a result their inclusion would add only a very small percentage to the total.

### **Crude Oil and Equivalent**

Includes the following liquid hydrocarbons:

**Crude oil.** A naturally occurring liquid hydrocarbon.

**Condensate.** A naturally occurring hydrocarbon which is gaseous in its virgin reservoir state, but is liquid at the conditions under which its volume is measured.

**Pentanes plus.** A liquid hydrocarbon produced from raw natural gas, condensate or crude oil.

### **Deliveries**

Volumes of oil measured at delivery point.

### **Deliveries to Other Carriers United States**

Canadian oil held in bond in United States for re-entry into Canada.

### **Gross Receipts and Deliveries**

The receipts or deliveries of all pipe line companies in Canada including intercompany transfers.

### **Inventory Changes**

Changes of oil held by the pipe lines in their system either in the lines or in the tanks, including changes of Canadian oil held by systems in the United States.

## TERMINOLOGIE

### **Mètre-cubes kilomètres**

Un mètre cube de pétrole transporté pour une distance d'un kilomètre; on calcule les métriques tonnes kilomètres en changeant les mètres cubes kilomètres de pétrole au poids équivalent en tonnes métriques. Seul les mètres cubes kilomètres des tronçons principaux sont inclus en raison de la difficulté de recueillir des données uniformes sur les réseaux de collecte, et aussi à cause de leurs très courtes moyennes de transport en milles; leur inclusion n'ajouterait qu'un très petit pourcentage au total.

### **Pétrole brut et hydrocarbures équivalents**

Comprend les hydrocarbures liquides suivants:

**Pétrole brut.** Hydrocarbure liquide dans son état naturel.

**Condensat.** Hydrocarbure gazeux à l'état vierge dans le gisement, mais liquide dans les conditions où l'on en mesure le volume.

**Pentanes plus.** Hydrocarbure liquide tiré du gaz naturel brut, du condensat ou du pétrole brut.

### **Livraisons**

Volumes de pétrole mesurés à l'endroit de livraison.

### **Livraisons à d'autres transporteurs, États-Unis**

Pétrole canadien en admission temporaire aux États-Unis, à destination du Canada.

### **Arrivages et livraisons bruts**

Les arrivages ou les livraisons de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada, y inclus les transferts entre compagnies.

### **Variations de stocks**

Variations de pétrole, soit dans les tronçons ou dans les réservoirs d'entreposage, y compris les variations de pétrole canadien gardé dans les réseaux aux États-Unis.

## GLOSSARY - Continued

### Liquefied Petroleum Gases

Naturally occurring gaseous hydrocarbons which liquefy only under conditions of increased pressure and/or decreased temperature. The main components are propane and butanes produced at natural gas processing plants.

### Net Deliveries

The unduplicated deliveries of all pipe line companies in Canada.

### Net Receipts

The unduplicated receipts of all pipe line companies in Canada.

### Line Losses and Unaccounted For

A residual item which includes oil lost due to pipe line handling and other losses which cannot be accounted for due to errors in gauging, etc.

### Pipe Line Systems

Various types of pipe lines and ancillary facilities such as pumping stations, gathering and/or trunk lines, parallel lines, loops, etc.

### Receipts

Oil received by the pipe line company as gauged or metered. Receipts may be of several categories; receipts from fields which may be from batteries or well-heads; from processing plants (plants which process natural gas and recover liquid hydrocarbons); imports metered at the border; receipts from refineries.

### Refined Petroleum Products

Products resulting from the processing of crude oil and related hydrocarbons in a refining operation, and including liquefied refinery gases.

### System Kilometres

The number of kilometres over which a pipe line system operates regardless of the number of pipe lines in the system. For example, Interprovincial Pipe Line Company operates a pipe line system from Edmonton to Regina, a distance of 705 system kilometres, but there are two pipe lines in this system for an aggregate 1 410 pipe line kilometres.

## TERMINOLOGIE - suite

### Gaz de pétrole liquéfiés

Hydrocarbures gazeux qui se liquéfient seulement dans des conditions de pression accrue et/ou de température réduite. Les principaux sont les gaz propane et butanes; ils sont produits aux usines de traitement de gaz naturel.

### Livraisons nettes

Les livraisons non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### Arrivages nets

Les arrivages non répétées de toutes les compagnies d'oléoducs au Canada.

### Fuites et autres pertes

Un restant qui inclut le pétrole perdu dans les transferts entre oléoducs, les autres pertes inexplicables ou inexplicables par suite d'erreurs de mesurage, etc.

### Réseaux d'oléoducs

Divers types d'oléoducs et d'installations accessoires tels que les stations de pompage, les tronçons collecteurs ou principaux, les lignes parallèles, les boucles, etc.

### Arrivages

Pétrole reçu par la compagnie. Les arrivages se divisent en plusieurs catégories; arrivage provenant des batteries ou des gueules de puits; des usines de traitement (usines qui traitent le gaz naturel pour en tirer les hydrocarbures liquides); des importations mesurées aux frontières; des raffineries.

### Produits pétroliers raffinés

Produits résultant du raffinage du pétrole brut et d'hydrocarbures équivalents, y inclus les gaz de raffinerie liquéfiés.

### Kilomètres de réseau

Le nombre de kilomètres le long desquels un réseau fonctionne, quel que soit le nombre d'oléoducs dans le réseau. Par exemple, l'Interprovincial Pipe Line Company exploite un réseau d'Edmonton à Regina, soit une distance de 705 kilomètres de réseau, mais il y a deux oléoducs dans ce réseau pour un total de 1 410 kilomètres d'oléoducs.



**GLOSSARY - Concluded**

**Transfers**

Movements of petroleum between two different pipe line companies.

**Transportation Sectors**

**Gathering lines.** Usually a small diameter pipe operating within oil fields and carrying the oil from the battery to a common collection point, or points.

**Trunk lines.** Pipe lines generally of larger diameter running from the common collection point or points, to refineries, to other pipe line systems, or to termination points such as bulk plants, truck and rail loading facilities, etc. Includes parallel and looped lines.

Definitions of the financial accounts may be found in "Oil Pipe Line Uniform Accounting Regulations", published by the National Energy Board.

**TERMINOLOGIE - fin**

**Transferts**

Mouvements de pétrole entre deux différentes compagnies d'oléoducs.

**Secteurs de transport**

**Tronçons collecteurs ou conduites secondaires.** Habituellement un tuyau de moindre diamètre qui sert à apporter les hydrocarbures d'une batterie ou d'un terrain pétrolifère à un ou plusieurs points communs de collecte.

**Tronçons principaux ou conduites principales.** Oléoducs généralement d'un plus grand diamètre allant du ou des points communs de collecte aux raffineries, à d'autres réseaux ou à d'autres destinations telles que les réservoirs de stockage, ou des installations pour le chargement des camions, des trains, etc.

Les termes de comptabilité sont définis dans les "Règlements de normalisation de la comptabilité des oléoducs" publiés par l'Office national de l'énergie.





